
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING
SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
- 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

- 1 LEASE OR FIELD FUEL USE
- 2 TRANSMISSION LINE
- 3 PROCESSING PLANT
- 4 VENTED OR FLARED
- 5 GAS LIFT
- 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
- 7 CARBON BLACK
- 8 UNDERGROUND STORAGE
- 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

- 0 PIPELINE
- 1 TRUCK
- 2 TANK CAR OR BARGE
- 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
- 4 CIRCULATING OIL
- 5 LOST OR STOLEN
- 6 SEDIMENTATION
- 7 OTHER
- 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00016 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH							
APACHE CORPORATION		027200													
UNIVERSITY		WELL #: 196		RRCID -> 156351		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 2818 - 0					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164		SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 249812		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 1498		PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855		ADAMS		WELL #: 111		RRCID -> 264926		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 4795		PERF. 4153 - 4386	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WARD		316A		WELL #: 316A		RRCID -> 267027		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 3767 - 5440			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		BARNES, E. M. 39		WELL #: 1		RRCID -> 173969		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12541		PERF. 12460 - 12541	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765		NANCY "161"		WELL #: 1		RRCID -> 218722		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 10790		PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REAGAN			
LTS OIL & GAS A				511734						
MARLEY				WELL #: 1	RRCID -> 223261	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 2557	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MINX RESOURCES LLC				570212						
KRIEG				WELL #: 1	RRCID -> 283034	COMPL. DATE 02/15/2016	TOTAL DEPTH 1897	PERF. 1428 - 1434		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KRIEG -B-				WELL #: 1	RRCID -> 288530	COMPL. DATE 05/06/2017	TOTAL DEPTH 1656	PERF. 1394 - 1400		
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SED ENERGY INC.				649300						
SIGMA MEADOWS				WELL #: 6	RRCID -> 228732	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 836	PERF. 789 - 836		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TUG HILL OPERATING, LLC				872571						
FLORENCE 28				WELL #: 5	RRCID -> 290123	COMPL. DATE 04/03/2018	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 3424 - 3702		
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-	7
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-	7
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-	7
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-	7
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-	7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-	7

UPP OPERATING, LLC				875310						
POWELL 7				WELL #: 4	RRCID -> 261825	COMPL. DATE 02/18/2011	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 4686 - 5214		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00016 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958											
CULBERTSON "18"		WELL #:		5	RRCID ->	227082	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION				945220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
FANDANGO				4	RRCID ->	257495	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8438 - 8557			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2020															

ACU (STRAWN)				00095 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958	RRCID ->	146665	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	10904 - 11249
ACU "49"		WELL #:		1	RRCID ->	146665	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	10904 - 11249
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	60 1	1324 2	N	13	7 1		131
						14 9						
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	75 1	1441 2	N	14	23 1		122
						15 9						
12	1426 N	1119	-0-	-307	-0-	75 1	1035 2	N	8	8 1		122
						9 9						
01	1395 N	1084	-0-	-311	-0-	50 1	1034 2	N	-0-			131
02	1428 N	1362	-0-	-66	-0-	51 1	1301 2	N	9	15 1		125
						10 9						
*03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	73 1	1387 2	N	12	7 1		130
						13 9						

ACU "49"				2	RRCID ->	150448	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	11498	PERF.	10992 - 11874
10	4371 X	3829	-0-	-542	-0-	163 1	3614 2	N	47	7 1		148
						52 9						
11	4920 X	4211	-0-	-709	-0-	206 1	3948 2	N	52	23 1		177
						57 9						
12	5084 X	3209	-0-	-1875	-0-	214 1	2959 2	N	33	8 1		202
						36 9						
01	5084 X	3583	-0-	-1501	-0-	161 1	3345 2	N	70			247
						77 9						
02	4564 X	3466	-0-	-1098	-0-	166 1	3283 2	N	15	15 1		247
						17 9						
03	4340 X	3719	-0-	-621	-0-	184 1	3500 2	N	32	7 1		272
						35 9						

ACU "45"				2	RRCID ->	180764	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	12014	PERF.	10570 - 11766			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 ACU "45" WELL #: 4H RRCID -> 191887 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11720 - 15769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	107 1	2382 2	N	15	8 1		363
						17 9						
11	1350 N	1128	-0-	-222	-0-	55 1	1056 2	N	15	25 1		353
						17 9						
12	1550 N	643	-0-	-907	-0-	43 1	591 2	N	8	8 1		353
						9 9						
01	2511 N	569	-0-	-1942	-0-	26 1	533 2	N	9			362
						10 9						
02	1064 N	501	-0-	-563	-0-	26 1	463 2	N	11	16 1		357
						12 9						
03	651 N	533	-0-	-118	-0-	26 1	493 2	N	13	8 1		362
						14 9						

 ACU '45-48' WELL #: 3H RRCID -> 197054 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12514 - 15088

10	4898 X	4023	-0-	-875	-0-	173 1	3836 2	N	13	7 1		33
						14 9						
11	4740 X	4369	-0-	-371	-0-	216 1	4139 2	N	13	22 1		24
						14 9						
12	4898 X	444	-0-	-4454	-0-	30 1	414 2	N	-0-	7 1		24
01	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	235 1	4893 2	N	9			33
						10 9						
02	4088 X	3922	-0-	-166	-0-	243 1	3670 2	N	8	14 1		27
						9 9						
03	4526 X	4130	-0-	-396	-0-	205 1	3912 2	N	12	7 1		32
						13 9						

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

10	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	286 1	6349 2	N	47	203 1		131
						52 9						
11	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	364 1	6983 2	N	83	60 1		154
						91 9						
12	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	356 1	4926 2	N	-0-	20 1		190
01	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	269 1	5600 2	N	98			252
						108 9						
02	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	278 1	5894 2	N	28	39 1		241
						31 9						
*03	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	330 1	6283 2	N	36	19 1		258
						40 9						

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

10	372 N	325	-0-	-47	-0-	14 1	309 2	N	2	1 1		3
						2 9						
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16 1	316 2	N	1	3 1		1
						1 9						
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	17 1	231 2	N	-0-	1 1		1
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	14 1	291 2	N	2			3
						2 9						
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14 1	303 2	N	1	2 1		2
						1 9						
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17 1	323 2	N	1	1 1		2
						1 9						

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958													
ACU '46'		WELL #:		2		RRCID -> 212249		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10883							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU -48-		WELL #:		5		RRCID -> 213173		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11675 PERF.10726 - 11040							
10		3937 X	1883	-0-	-2054	-0-	81	1	1790	2	N	11	6	1			137
							12	9									
11		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	199	1	3819	2	N	12	20	1			129
							13	9									
12		3937 X	2939	-0-	-998	-0-	193	1	2676	2	N	64	6	1			129
							70	9									
01		3937 X	3447	-0-	-490	-0-	157	1	3257	2	N	30					159
							33	9									
02		3556 X	3548	-0-	-8	-0-	162	1	3368	2	N	16	13	1			162
							18	9									
03		3937 X	3798	-0-	-139	-0-	189	1	3591	2	N	16	6	1			172
							18	9									

ACU "49"		WELL #:		6		RRCID -> 221027		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10744 - 10966							
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	N	9	5	1			204
							10	9									
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	N	10	17	1			197
							11	9									
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	N	-0-	5	1			197
01		310 N	267	-0-	-43	-0-	12	1	247	2	N	7					204
							8	9									
02		504 N	442	-0-	-62	-0-	12	1	422	2	N	7	11	1			200
							8	9									
*03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	8	5	1			203
							9	9									

ACU 47		WELL #:		2		RRCID -> 247445		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10582 - 10794							
10		217 N	199	-0-	-18	-0-	9	1	189	2	N	1					140
							1	9									
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-	1	1			139
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	74					139
							81	9									
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	1					140
							1	9									
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	10	1	160	2	N	-0-	1	1			139
03		248 N	181	-0-	-67	-0-	9	1	171	2	N	1					140
							1	9									

ACU 49		WELL #:		7		RRCID -> 250602		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 11490 PERF.10631 - 11033							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU (STRAWN)		//CONT.//		00095 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958										
ACU 46		WELL #:		1	RRCID ->	253299	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	11923	PERF.10122	- 11148		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ACU "48"		WELL #:		8	RRCID ->	263243	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.10694	- 11265		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ACU, E. (PENN SAND)		00096 265		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958												
ACU		WELL #:		482	RRCID ->	177346	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11625	PERF.10490	- 10610		
10	4030 X	3128	-0-	-902	-0-	134	1	2972	2	N	20	11	1	120
						22	9							
11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	166	1	3175	2	N	20	34	1	106
						22	9							
12	3441 X	2485	-0-	-956	-0-	167	1	2318	2	N	-0-	11	1	106
01	3441 X	3057	-0-	-384	-0-	140	1	2903	2	N	13			119
						14	9							
02	3136 X	2727	-0-	-409	-0-	144	1	2555	2	N	25	22	1	122
						28	9							
03	3472 X	2888	-0-	-584	-0-	143	1	2723	2	N	20	11	1	131
						22	9							

ACU 45		WELL #:		2	RRCID ->	183873	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	12014	PERF.10570	- 10920		
10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	116	1	2567	2	N	8	4	1	10
						9	9							
11	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	141	1	2710	2	N	8	12	1	6
						9	9							
12	2759 N	2093	-0-	-666	-0-	141	1	1952	2	N	-0-	4	1	6
01	2697 N	2384	-0-	-313	-0-	109	1	2271	2	N	4			10
						4	9							
02	2492 N	2095	-0-	-397	-0-	113	1	1976	2	N	5	8	1	7
						6	9							
*03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	111	1	2107	2	N	7	4	1	10
						8	9							

ACU 46		WELL #:		1	RRCID ->	186669	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11923	PERF.10260	- 10410		
10	5487 X	4838	-0-	-649	-0-	205	1	4539	2	N	85	218	1	173
						94	9							
11	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	259	1	4965	2	N	105	116	1	162
						116	9							
12	5177 X	3890	-0-	-1287	-0-	262	1	3624	2	N	4	38	1	195
						4	9							
01	4929 X	4900	-0-	-29	-0-	219	1	4557	2	N	113			275
						124	9							
02	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	226	1	6544	2	N	66	76	1	265
						73	9							
*03	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	366	1	6976	2	N	99	220	1	144
						109	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 X	2258	-0-	-253	-0-	97 1	2155 2	N	5	3 1		62
11	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	125 1	2405 2	N	6	10 1		58
12	2511 X	2006	-0-	-505	-0-	135 1	1871 2	N	-0-	3 1		58
01	2263 X	1887	-0-	-376	-0-	86 1	1797 2	N	4			62
02	2380 X	1792	-0-	-588	-0-	89 1	1699 2	N	4	6 1		60
03	2635 X	1912	-0-	-723	-0-	95 1	1811 2	N	5	3 1		62

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

10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	121 1	2675 2	N	26	8 1		147
11	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	131 1	2516 2	N	23	25 1		145
12	2325 N	1918	-0-	-407	-0-	125 1	1736 2	N	52	8 1		147
01	2449 N	1970	-0-	-479	-0-	89 1	1849 2	N	29			174
02	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	92 1	2660 2	N	21	16 1		179
*03	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	149 1	2836 2	N	24	8 1		195

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

10	5177 X	4604	-0-	-573	-0-	198 1	4404 2	N	2	1 1		78
11	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	251 1	4814 2	N	14	5 1		87
12	4619 X	3874	-0-	-745	-0-	259 1	3583 2	N	29	2 1		92
01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	219 1	4560 2	N	6			93
02	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	226 1	4537 2	N	2	3 1		92
03	5239 X	5095	-0-	-144	-0-	254 1	4837 2	N	4	1 1		95

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS (CANYON SAND)			00614 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON		
K-DAE PRODUCTION, LLC			448534								
ADAMS			WELL #: 1064		RRCID -> 064613		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 3150		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS "B"			WELL #: 1		RRCID -> 068263		COMPL. DATE 07/15/1976		TOTAL DEPTH 3242		PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)			00636 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC			041519								
SEAHORN FEE			WELL #: 1H		RRCID -> 075608		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 5350		PERF. N/A
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2	N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEAHORN FEE "K"			WELL #: 1		RRCID -> 076744		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5151 - 5328
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARD			WELL #: 1		RRCID -> 076874		COMPL. DATE 05/05/1978		TOTAL DEPTH 5761		PERF. 5407 - 5590
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2	N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEAHORN "H"			WELL #: 2		RRCID -> 076933		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH 5236		PERF. 4951 - 5105
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519												
SEAHORN "J" WELL #: 2 RRCID -> 077446 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5080 - 5245												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEAHORN "K" WELL #: 3 RRCID -> 077698 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5206 - 5442												
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	-0-
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEAHORN "H" WELL #: 4 RRCID -> 078165 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5018 - 5175												
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-
11	180 N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314												
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	-0-
11	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 3 RRCID -> 083558 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5195 - 5325												
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-	-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEAHORN FEE "J" WELL #: 6 RRCID -> 083559 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5093 - 5191												
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	-0-
11	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEAHORN "K" WELL #: 8 RRCID -> 262453 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5472 - 5516												
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	-0-
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER RESOURCES WARD - B WELL #: 044365 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460

10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-

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

10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-

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

10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-

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

10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-

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

10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
WARD A WELL #: 3 RRCID -> 098159 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5512 - 5566

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

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

10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

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

10	DLQ	G-10	220	-0-	220	220	220	3				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	200	-0-	200	420	200	3				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	180	-0-	180	600	180	3				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	221	-0-	221	821	221	3				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	172	-0-	172	993	172	3				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	993						Y	NO RPT					-0-

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

10	DLQ	G-10	182	-0-	182	182	182	3				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	165	-0-	165	347	165	3				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	149	-0-	149	496	149	3				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	183	-0-	183	679	183	3				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	142	-0-	142	821	142	3				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	821						Y	NO RPT					-0-

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

10	DLQ	G-10	153	-0-	153	153	153	3				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	139	-0-	139	292	139	3				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	125	-0-	125	417	125	3				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	154	-0-	154	571	154	3				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	120	-0-	120	691	120	3				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	691						Y	NO RPT					-0-

ADAMS "127" WELL #: 14 RRCID -> 233495 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4675 - 4869

10	DLQ	G-10	115	-0-	115	115	115	3				Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	104	-0-	104	219	104	3				Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	94	-0-	94	313	94	3				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	116	-0-	116	429	116	3				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	90	-0-	90	519	90	3				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	519						Y	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758															
ADAMS "127" WELL #: 15 RRCID -> 238453 COMPL. DATE 12/01/2007										TOTAL DEPTH	4988	PERF.	4673	-	4872
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	287	-0-	287	287	287	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	261	-0-	261	548	261	3		Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	235	-0-	235	783	235	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	289	-0-	289	1072	289	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	225	-0-	225	1297	225	3		Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1297				Y	NO RPT				-0-

ADAMS 155 WELL #: 2 RRCID -> 238527 COMPL. DATE 12/15/2007										TOTAL DEPTH	5007	PERF.	4753	-	4968
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
12	DELQ	PR	34	-0-	34	34	34	3		N	-0-				-0-
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-				-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ADAMS 166 WELL #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008										TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4874	-	5068
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-				-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-				-0-
12	DELQ	PR	87	-0-	87	87	87	3		N	-0-				-0-
01		158 N	71	-0-	-87	-0-	71	3		N	-0-				-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008										TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4863	-	5054
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-				-0-
12	DELQ	PR	79	-0-	79	79	79	3		N	-0-				-0-
01		144 N	65	-0-	-79	-0-	65	3		N	-0-				-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ADAMS "166" WELL #: 7 RRCID -> 245626 COMPL. DATE 08/26/2008										TOTAL DEPTH	5059	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008										TOTAL DEPTH	5016	PERF.	4436	-	4597
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-				-0-
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-				-0-
12	DELQ	PR	279	-0-	279	279	279	3		N	-0-				-0-
01		782 N	503	-0-	-279	-0-	503	3		N	-0-				-0-
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855												
BAGGETT, J. M. WELL #: 1163 RRCID -> 046311 COMPL. DATE 03/20/1969 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		248 N	111	-0-	-137	-0-	5	1	106	3	N	-0-
11		210 N	109	-0-	-101	-0-	5	1	104	3	N	-0-
12		93 N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	N	-0-
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	N	-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-
*03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1158 RRCID -> 046313 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2163 RRCID -> 047654 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A												
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-
12		186 N	150	-0-	-36	-0-	7	1	143	3	N	-0-
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-
02		168 N	107	-0-	-61	-0-	5	1	102	3	N	-0-
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156 RRCID -> 048334 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A												
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	Y	-0-
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	Y	-0-
12		155 N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	Y	-0-
01		124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	Y	-0-
02		112 N	60	-0-	-52	-0-	3	1	57	3	Y	-0-
*03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165 RRCID -> 048336 COMPL. DATE 12/24/1967 TOTAL DEPTH 5168 PERF. N/A												
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	Y	-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-
*03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156 RRCID -> 048337 COMPL. DATE 01/28/1968 TOTAL DEPTH 5108 PERF. N/A												
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-
*03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-

BAGGETT, JAMES M., JR. WELL #: 1 RRCID -> 056943 COMPL. DATE 10/20/1973 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A												
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-
01		93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-
02		84 N	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	3	N	-0-
03		93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M. WELL #: 202 RRCID -> 057932 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	8	1	153	3	N	-0-			-0-
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M., JR. WELL #: 502 RRCID -> 057933 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A														
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	8	1	157	3	N	-0-			-0-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE EL AT WELL #: 403 RRCID -> 058271 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A														
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 303 RRCID -> 058361 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 5416 PERF. N/A														
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	7	1	128	3	N	-0-			-0-
12	155 N	69	-0-	-86	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
02	140 N	56	-0-	-84	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J.M. JR -162- WELL #: 9 RRCID -> 058907 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4910 - 5004														
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 13 RRCID -> 059532 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A														
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. -164- WELL #: 14 RRCID -> 059789 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A														
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	3	N	-0-			-0-
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
FRIEND WELL #: 101 RRCID -> 066868 COMPL. DATE 03/23/1976										TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4888 - 5066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-			-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	4 1	84 3	N	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 3	N	-0-			-0-
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	3 1	65 3	N	-0-			-0-
02		84 N	72	-0-	-12	-0-	3 1	69 3	N	-0-			-0-
*03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 801A RRCID -> 072962 COMPL. DATE 08/29/1977										TOTAL DEPTH	10846	PERF.	N/A
10		248 N	208	-0-	-40	-0-	10 1	198 3	N	-0-			-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 3	N	-0-			-0-
12		217 N	151	-0-	-66	-0-	7 1	144 3	N	-0-			-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	13 1	249 3	N	-0-			-0-
02		196 N	136	-0-	-60	-0-	6 1	130 3	N	-0-			-0-
*03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 1E RRCID -> 075607 COMPL. DATE 09/22/1977										TOTAL DEPTH	5494	PERF.	N/A
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	3 1	68 3	N	-0-			-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	2 1	47 3	N	-0-			-0-
12		93 N	62	-0-	-31	-0-	3 1	59 3	N	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 3	N	-0-			-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	2 1	39 3	N	-0-			-0-
*03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 3 RRCID -> 076561 COMPL. DATE 01/09/1978										TOTAL DEPTH	5314	PERF.	4993 - 5168
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	N	-0-			-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N	-0-			-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	N	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	N	-0-			-0-
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-

BAGGETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 076686 COMPL. DATE 02/24/1978										TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4560 - 4712
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-			-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	-0-			-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-			-0-
*03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	N	-0-			-0-

BAGGETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 076687 COMPL. DATE 04/17/1978										TOTAL DEPTH	4966	PERF.	4618 - 4770
10		217 N	194	-0-	-23	-0-	9 1	185 3	N	-0-			-0-
11		210 N	185	-0-	-25	-0-	9 1	176 3	N	-0-			-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	215 3	N	-0-			-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	13 1	244 3	N	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 3	N	-0-			-0-
*03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	219 3	N	-0-			-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 076741 COMPL. DATE 02/16/1978										TOTAL DEPTH	5430	PERF.	4943 - 5120
10		279 N	168	-0-	-111	-0-	8 1	160 3	N	-0-			-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 3	N	-0-			-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	221 3	N	-0-			-0-
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	N	-0-			-0-
02		224 N	182	-0-	-42	-0-	8 1	174 3	N	-0-			-0-
*03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 076743 COMPL. DATE 04/13/1978										TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4618	-	4764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-		-0-	
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-		-0-	
12		186 N	110	-0-	-76	-0-	5	1	105	3	N	-0-		-0-	
01		155 N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	3	N	-0-		-0-	
02		140 N	84	-0-	-56	-0-	4	1	80	3	N	-0-		-0-	
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	3	N	-0-		-0-	

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 4 RRCID -> 076872 COMPL. DATE 03/08/1978										TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4966	-	5130
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-		-0-	
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-	
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-	
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-	
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-	
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-	

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 076873 COMPL. DATE 02/02/1978										TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4976	-	5163
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-		-0-	
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-		-0-	
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-	
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-		-0-	
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-		-0-	
*03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-		-0-	

MOORE, MAGGIE "G" WELL #: 1 RRCID -> 077700 COMPL. DATE 03/11/1978										TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4980	-	5163
10		93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	N	-0-		-0-	
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-		-0-	
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-	
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-		-0-	
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	1	1	29	3	N	-0-		-0-	
*03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-	

MOORE, MAGGIE "E" WELL #: 2 E RRCID -> 080313 COMPL. DATE 11/06/1977										TOTAL DEPTH	5259	PERF.	4751	-	4979
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-		-0-	
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-		-0-	
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-		-0-	
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-		-0-	
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	5	1	101	3	N	-0-		-0-	
*03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080697 COMPL. DATE 01/04/1979										TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4936	-	5171
10		261 X	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-		-0-	
11		247 X	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-		-0-	
12		257 X	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-		-0-	
01		248 X	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-		-0-	
02		185 X	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-		-0-	
*03		248 X	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 2 RRCID -> 083425 COMPL. DATE 05/30/1979										TOTAL DEPTH	5323	PERF.	4916	-	5144
10		262 X	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-		-0-	
11		205 X	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-		-0-	
12		239 X	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	-0-		-0-	
01		228 X	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-		-0-	
02		161 X	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-		-0-	
*03		279 X	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-		-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
PHILLIPS, A. WELL #: 3 RRCID -> 083426 COMPL. DATE 05/30/1979										TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4997 - 5193	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	97 X	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	91 X	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	111 X	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	103 X	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 4 RRCID -> 083427 COMPL. DATE 06/22/1979										TOTAL DEPTH	5314	PERF. 4942 - 5084	
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	3 1	61 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	3 1	65 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	3 1	50 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 6 RRCID -> 083429 COMPL. DATE 06/21/1979										TOTAL DEPTH	5306	PERF. 4989 - 5151	
10	478 X	478	-0-	-0-	-0-	22 1	456 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	459 X	459	-0-	-0-	-0-	23 1	436 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	391 X	391	-0-	-0-	-0-	19 1	372 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	15 1	291 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	12 1	257 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	21 1	436 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 8 RRCID -> 085135 COMPL. DATE 10/05/1979										TOTAL DEPTH	5394	PERF. 5069 - 5245	
10	180 X	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	155 X	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	133 X	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 9 RRCID -> 085235 COMPL. DATE 10/06/1979										TOTAL DEPTH	5515	PERF. 5253 - 5477	
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	4 1	80 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	168 N	49	-0-	-119	-0-	2 1	47 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	4 1	90 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 17 RRCID -> 085236 COMPL. DATE 10/22/1979										TOTAL DEPTH	5311	PERF. 4986 - 5167	
10	290 X	290	-0-	-0-	-0-	14 1	276 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	13 1	250 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	285 X	285	-0-	-0-	-0-	14 1	271 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	180 X	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 15 RRCID -> 085237 COMPL. DATE 10/06/1979										TOTAL DEPTH	5375	PERF. 5041 - 5180	
10	144 X	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	149 X	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	135 X	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	81 X	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	146 X	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS, A. WELL #: 16 RRCID -> 085421										COMPL. DATE	10/23/1979	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	5019 - 5219
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE			CODE	CODE	
10		126 X	126	-0-	-0-	-0-			6 1	120 3	N	-0-			-0-
11		121 X	121	-0-	-0-	-0-			6 1	115 3	N	-0-			-0-
12		95 X	95	-0-	-0-	-0-			5 1	90 3	N	-0-			-0-
01		91 X	91	-0-	-0-	-0-			4 1	87 3	N	-0-			-0-
02		25 X	25	-0-	-0-	-0-			1 1	24 3	N	-0-			-0-
*03		63 X	63	-0-	-0-	-0-			3 1	60 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 18 RRCID -> 085422										COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5318	PERF.	5007 - 5181
10		151 X	151	-0-	-0-	-0-			7 1	144 3	N	-0-			-0-
11		148 X	148	-0-	-0-	-0-			7 1	141 3	N	-0-			-0-
12		151 X	151	-0-	-0-	-0-			7 1	144 3	N	-0-			-0-
01		149 X	149	-0-	-0-	-0-			7 1	142 3	N	-0-			-0-
02		105 X	105	-0-	-0-	-0-			5 1	100 3	N	-0-			-0-
*03		158 X	158	-0-	-0-	-0-			7 1	151 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 13 RRCID -> 085612										COMPL. DATE	10/23/1979	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5051 - 5256
10		363 X	363	-0-	-0-	-0-			17 1	346 3	N	-0-			-0-
11		343 X	343	-0-	-0-	-0-			17 1	326 3	N	-0-			-0-
12		439 X	439	-0-	-0-	-0-			21 1	418 3	N	-0-			-0-
01		385 X	385	-0-	-0-	-0-			19 1	366 3	N	-0-			-0-
02		280 X	280	-0-	-0-	-0-			13 1	267 3	N	-0-			-0-
*03		531 X	531	-0-	-0-	-0-			24 1	507 3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 085747										COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4811 - 5005
10		155 N	39	-0-	-116	-0-			2 1	37 3	N	-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-			5 1	91 3	N	-0-			-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-			4 1	68 3	N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-			6 1	98 3	N	-0-			-0-
02		84 N	52	-0-	-32	-0-			3 1	49 3	N	-0-			-0-
*03		133 N	133	-0-	-0-	-0-			7 1	126 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 19 RRCID -> 085943										COMPL. DATE	10/14/1979	TOTAL DEPTH	5456	PERF.	5206 - 5382
10		239 X	239	-0-	-0-	-0-			11 1	228 3	N	-0-			-0-
11		244 X	244	-0-	-0-	-0-			12 1	232 3	N	-0-			-0-
12		259 X	259	-0-	-0-	-0-			13 1	246 3	N	-0-			-0-
01		193 X	193	-0-	-0-	-0-			9 1	184 3	N	-0-			-0-
02		169 X	169	-0-	-0-	-0-			8 1	161 3	N	-0-			-0-
*03		162 X	162	-0-	-0-	-0-			7 1	155 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 12 RRCID -> 086877										COMPL. DATE	01/17/1980	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5271 - 5490
10		62 N	60	-0-	-2	-0-			3 1	57 3	N	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-			3 1	58 3	N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-			1 1	17 3	N	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-			3 1	60 3	N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-			3 1	55 3	N	-0-			-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-			1 1	12 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 24 RRCID -> 087083										COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	5429	PERF.	4248 - 4992
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-			6 1	125 3	N	-0-			-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-			7 1	131 3	N	-0-			-0-
12		155 N	121	-0-	-34	-0-			6 1	115 3	N	-0-			-0-
01		124 N	120	-0-	-4	-0-			6 1	114 3	N	-0-			-0-
02		140 N	105	-0-	-35	-0-			5 1	100 3	N	-0-			-0-
03		124 N	110	-0-	-14	-0-			5 1	105 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS, A. WELL #: 26 RRCID -> 087084										COMPL. DATE	01/31/1980	TOTAL DEPTH	5659	PERF.	5247 - 5491
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 3	N	-0-				-0-	
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 3	N	-0-				-0-	
12		155 N	111	-0-	-44	-0-	5 1	106 3	N	-0-				-0-	
01		155 N	153	-0-	-2	-0-	7 1	146 3	N	-0-				-0-	
02		140 N	88	-0-	-52	-0-	4 1	84 3	N	-0-				-0-	
*03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 28 RRCID -> 087145										COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	5452	PERF.	4978 - 5250
10		239 X	239	-0-	-0-	-0-	11 1	228 3	N	-0-				-0-	
11		276 X	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262 3	N	-0-				-0-	
12		309 X	309	-0-	-0-	-0-	15 1	294 3	N	-0-				-0-	
01		260 X	260	-0-	-0-	-0-	13 1	247 3	N	-0-				-0-	
02		178 X	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 3	N	-0-				-0-	
*03		286 X	286	-0-	-0-	-0-	13 1	273 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 30 RRCID -> 087496										COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4945 - 5146
10		420 N	420	-0-	-0-	-0-	20 1	400 3	N	-0-				-0-	
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	19 1	375 3	N	-0-				-0-	
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	21 1	404 3	N	-0-				-0-	
01		434 N	404	-0-	-30	-0-	20 1	384 3	N	-0-				-0-	
02		364 N	216	-0-	-148	-0-	10 1	206 3	N	-0-				-0-	
03		434 N	391	-0-	-43	-0-	18 1	373 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 31 RRCID -> 087497										COMPL. DATE	04/02/1980	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4910 - 5171
10		379 X	379	-0-	-0-	-0-	18 1	361 3	N	-0-				-0-	
11		387 X	387	-0-	-0-	-0-	19 1	368 3	N	-0-				-0-	
12		404 X	404	-0-	-0-	-0-	20 1	384 3	N	-0-				-0-	
01		370 X	370	-0-	-0-	-0-	18 1	352 3	N	-0-				-0-	
02		281 X	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 3	N	-0-				-0-	
*03		399 X	399	-0-	-0-	-0-	18 1	381 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 33 RRCID -> 087498										COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4963 - 5172
10		258 X	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 3	N	-0-				-0-	
11		223 X	223	-0-	-0-	-0-	11 1	212 3	N	-0-				-0-	
12		227 X	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 3	N	-0-				-0-	
01		164 X	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 3	N	-0-				-0-	
02		163 X	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	N	-0-				-0-	
*03		247 X	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 27 RRCID -> 087569										COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	5342	PERF.	5000 - 5200
10		252 X	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	N	-0-				-0-	
11		240 X	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 3	N	-0-				-0-	
12		253 X	253	-0-	-0-	-0-	12 1	241 3	N	-0-				-0-	
01		237 X	237	-0-	-0-	-0-	12 1	225 3	N	-0-				-0-	
02		177 X	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169 3	N	-0-				-0-	
*03		236 X	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 32 RRCID -> 087605										COMPL. DATE	04/02/1980	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	4936 - 5166
10		124 X	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	N	-0-				-0-	
11		162 X	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	N	-0-				-0-	
12		127 X	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-				-0-	
01		115 X	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 3	N	-0-				-0-	
02		88 X	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	-0-				-0-	
*03		116 X	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 3	N	-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
PHILLIPS, A. WELL #: 37 RRCID -> 087606 COMPL. DATE 04/14/1980										TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4930 - 5184
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	152 X	152	-0-	-0-	-0-	7 1	145 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	102 X	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	100 X	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	121 X	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	87 X	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3	N	-0-	-0-	-0-		
*03	93 X	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	-0-	-0-	-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 38 RRCID -> 087616 COMPL. DATE 04/14/1980										TOTAL DEPTH	5376	PERF.	4980 - 5182
10	49 X	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	46 X	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	40 X	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-	-0-	-0-		
*03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-	-0-	-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 20 RRCID -> 087814 COMPL. DATE 03/27/1980										TOTAL DEPTH	5654	PERF.	5250 - 5515
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	N	-0-	-0-	-0-		
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-	-0-	-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 39 RRCID -> 088249 COMPL. DATE 05/20/1980										TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5066 - 5337
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	169 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	186 N	116	-0-	-70	-0-	6 1	110 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	168 N	94	-0-	-74	-0-	4 1	90 3	N	-0-	-0-	-0-		
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	N	-0-	-0-	-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 35 RRCID -> 088373 COMPL. DATE 05/22/1980										TOTAL DEPTH	5379	PERF.	4968 - 5217
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	11 1	212 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12 1	226 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	8 1	168 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	8 1	163 3	N	-0-	-0-	-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374 COMPL. DATE 05/20/1980										TOTAL DEPTH	5540	PERF.	N/A
10	172 X	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	162 X	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	195 X	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	107 X	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	N	-0-	-0-	-0-		
*03	196 X	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 3	N	-0-	-0-	-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 36 RRCID -> 088509 COMPL. DATE 05/31/1980										TOTAL DEPTH	5416	PERF.	5062 - 5342
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	N	-0-	-0-	-0-		
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	N	-0-	-0-	-0-		
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	N	-0-	-0-	-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS, A. WELL #: 46 RRCID -> 088510										COMPL. DATE	05/31/1980	TOTAL DEPTH	5676	PERF.	5220 - 5483
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	N	-0-			-0-		
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	N	-0-			-0-		
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	7 1	134 3	N	-0-			-0-		
01		155 N	132	-0-	-23	-0-	6 1	126 3	N	-0-			-0-		
02		140 N	47	-0-	-93	-0-	2 1	45 3	N	-0-			-0-		
03		155 N	100	-0-	-55	-0-	5 1	95 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 43 RRCID -> 088886										COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	5503	PERF.	5158 - 5424
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	233 3	N	-0-			-0-		
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	229 3	N	-0-			-0-		
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	13 1	253 3	N	-0-			-0-		
01		248 N	220	-0-	-28	-0-	11 1	209 3	N	-0-			-0-		
02		224 N	89	-0-	-135	-0-	4 1	85 3	N	-0-			-0-		
03		279 N	223	-0-	-56	-0-	10 1	213 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 42 RRCID -> 089247										COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	5422	PERF.	N/A
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-			-0-		
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	N	-0-			-0-		
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-		
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	N	-0-			-0-		
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-			-0-		
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 41 RRCID -> 089248										COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	5417	PERF.	5021 - 5239
10		155 N	131	-0-	-24	-0-	6 1	125 3	N	-0-			-0-		
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	-0-			-0-		
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	-0-			-0-		
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 3	N	-0-			-0-		
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	4 1	91 3	N	-0-			-0-		
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	7 1	140 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 44 RRCID -> 089452										COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	5621	PERF.	5172 - 5336
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	N	-0-			-0-		
11		210 N	189	-0-	-21	-0-	9 1	180 3	N	-0-			-0-		
12		217 N	169	-0-	-48	-0-	8 1	161 3	N	-0-			-0-		
01		217 N	93	-0-	-124	-0-	5 1	88 3	N	-0-			-0-		
02		168 N	113	-0-	-55	-0-	5 1	108 3	N	-0-			-0-		
*03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757										COMPL. DATE	07/29/1980	TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5063 - 5359
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	300 3	N	-0-			-0-		
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	16 1	310 3	N	-0-			-0-		
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	15 1	297 3	N	-0-			-0-		
01		310 N	269	-0-	-41	-0-	13 1	256 3	N	-0-			-0-		
02		280 N	247	-0-	-33	-0-	11 1	236 3	N	-0-			-0-		
03		310 N	278	-0-	-32	-0-	13 1	265 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS, A. WELL #: 45 RRCID -> 089758										COMPL. DATE	07/31/1980	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5191 - 5304
10		155 N	103	-0-	-52	-0-	5 1	98 3	N	-0-			-0-		
11		150 N	85	-0-	-65	-0-	4 1	81 3	N	-0-			-0-		
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	N	-0-			-0-		
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 3	N	-0-			-0-		
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	-0-			-0-		
*03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS, A. WELL #: 50 RRCID -> 090107 COMPL. DATE 07/31/1980										TOTAL DEPTH	5562	PERF.	5124 -	5487
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3		N	-0-			-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3		N	-0-			-0-	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 3		N	-0-			-0-	
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	4 1	84 3		N	-0-			-0-	
02	84 N	32	-0-	-52	-0-	1 1	31 3		N	-0-			-0-	
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	4 1	91 3		N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 49 RRCID -> 090139 COMPL. DATE 08/20/1980										TOTAL DEPTH	5727	PERF.	5379 -	5608
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 103 RRCID -> 090300 COMPL. DATE 09/16/1980										TOTAL DEPTH	5388	PERF.	5087 -	5271
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	12 1	246 3		N	-0-			-0-	
11	270 N	232	-0-	-38	-0-	11 1	221 3		N	-0-			-0-	
12	279 N	211	-0-	-68	-0-	10 1	201 3		N	-0-			-0-	
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15 1	299 3		N	-0-			-0-	
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15 1	319 3		N	-0-			-0-	
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18 1	364 3		N	-0-			-0-	

BAGGETT, J. M. EST ET AL WELL #: 402 RRCID -> 090301 COMPL. DATE 10/10/1980										TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4835 -	5046
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 3		N	-0-			-0-	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3		N	-0-			-0-	
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	7 1	143 3		N	-0-			-0-	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 3		N	-0-			-0-	
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	4 1	80 3		N	-0-			-0-	
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	7 1	144 3		N	-0-			-0-	

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 203 RRCID -> 090302 COMPL. DATE 09/16/1980										TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4840 -	5088
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	13 1	273 3		N	-0-			-0-	
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14 1	271 3		N	-0-			-0-	
12	310 N	238	-0-	-72	-0-	12 1	226 3		N	-0-			-0-	
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	12 1	227 3		N	-0-			-0-	
02	280 N	178	-0-	-102	-0-	8 1	170 3		N	-0-			-0-	
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	11 1	223 3		N	-0-			-0-	

BAGGETT, J. M. EST. ET AL WELL #: 302 RRCID -> 090303 COMPL. DATE 10/10/1980										TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5089 -	5293
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1	112 3		N	-0-			-0-	
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	7 1	130 3		N	-0-			-0-	
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	8 1	152 3		N	-0-			-0-	
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	4 1	79 3		N	-0-			-0-	
02	140 N	61	-0-	-79	-0-	3 1	58 3		N	-0-			-0-	
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 3		N	-0-			-0-	

PHILLIPS, A. WELL #: 55 RRCID -> 090446 COMPL. DATE 09/15/1980										TOTAL DEPTH	5469	PERF.	4962 -	5220
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	8 1	169 3		N	-0-			-0-	
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	7 1	136 3		N	-0-			-0-	
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	7 1	136 3		N	-0-			-0-	
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	7 1	143 3		N	-0-			-0-	
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	6 1	115 3		N	-0-			-0-	
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 3		N	-0-			-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
PHILLIPS, A. WELL #: 58 RRCID -> 090447 COMPL. DATE 09/23/1980										TOTAL DEPTH	5411	PERF. 5031 - 5286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	N	-0-			-0-
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	7 1	128 3	N	-0-			-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	6 1	114 3	N	-0-			-0-
01		155 N	102	-0-	-53	-0-	5 1	97 3	N	-0-			-0-
02		140 N	77	-0-	-63	-0-	4 1	73 3	N	-0-			-0-
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	5 1	103 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 59 RRCID -> 090628 COMPL. DATE 09/17/1980										TOTAL DEPTH	5391	PERF. 4960 - 5298	
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 3	N	-0-			-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	223 3	N	-0-			-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 3	N	-0-			-0-
01		217 N	160	-0-	-57	-0-	8 1	152 3	N	-0-			-0-
02		196 N	144	-0-	-52	-0-	7 1	137 3	N	-0-			-0-
03		217 N	166	-0-	-51	-0-	8 1	158 3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 090821 COMPL. DATE 09/23/1980										TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4948 - 5188	
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 3	N	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	3 1	45 3	N	-0-			-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 3	N	-0-			-0-
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 3	N	-0-			-0-
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	2 1	28 3	N	-0-			-0-
*03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 57 RRCID -> 091030 COMPL. DATE 10/06/1980										TOTAL DEPTH	5517	PERF. 5027 - 5201	
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 091107 COMPL. DATE 11/07/1980										TOTAL DEPTH	5314	PERF. 4873 - 5110	
10		248 N	195	-0-	-53	-0-	10 1	185 3	N	-0-			-0-
11		240 N	163	-0-	-77	-0-	9 1	154 3	N	-0-			-0-
12		248 N	193	-0-	-55	-0-	11 1	182 3	N	-0-			-0-
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	9 1	160 3	N	-0-			-0-
02		140 N	132	-0-	-8	-0-	8 1	124 3	N	-0-			-0-
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 61 RRCID -> 091773 COMPL. DATE 12/11/1980										TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5420 - 5665	
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	N	-0-			-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	1 1	21 3	N	-0-			-0-
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 65 RRCID -> 091774 COMPL. DATE 12/11/1980										TOTAL DEPTH	5758	PERF. 5416 - 5618	
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	N	-0-			-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 3	N	-0-			-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-			-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	-0-			-0-
*03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS, A WELL #: 64 RRCID -> 091775 COMPL. DATE 12/15/1980										TOTAL DEPTH	5881	PERF. 5406 - 5772		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 63 RRCID -> 091776 COMPL. DATE 12/15/1980										TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5428 - 5792		
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 7 RRCID -> 091777 COMPL. DATE 12/31/1980										TOTAL DEPTH	5291	PERF. 4840 - 5043		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 8 RRCID -> 091778 COMPL. DATE 12/31/1980										TOTAL DEPTH	5218	PERF. 4741 - 4908		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 9 RRCID -> 091779 COMPL. DATE 01/02/1981										TOTAL DEPTH	5051	PERF. 4521 - 4766		
10	175 X	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-			-0-
11	230 X	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-			-0-
12	171 X	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-			-0-
01	139 X	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-			-0-
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-
*03	173 X	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 11 RRCID -> 091780 COMPL. DATE 01/07/1981										TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4503 - 4760		
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-			-0-
11	265 X	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	N	-0-			-0-
12	212 X	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-			-0-
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-			-0-
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-			-0-
*03	259 X	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 13 RRCID -> 091781 COMPL. DATE 01/14/1981										TOTAL DEPTH	5297	PERF. 4831 - 5084		
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	3	N	-0-			-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	11	1	185	3	N	-0-			-0-
12	248 N	154	-0-	-94	-0-	9	1	145	3	N	-0-			-0-
01	217 N	125	-0-	-92	-0-	7	1	118	3	N	-0-			-0-
02	196 N	89	-0-	-107	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ADAMS WELL #: 12 RRCID -> 092012 COMPL. DATE 01/07/1981										TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4416 - 4617	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		223 X	223	-0-	-0-	-0-	12 1	211 3	N	-0-				-0-
11		239 X	239	-0-	-0-	-0-	13 1	226 3	N	-0-				-0-
12		152 X	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3	N	-0-				-0-
01		154 X	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	N	-0-				-0-
02		98 X	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	N	-0-				-0-
*03		226 X	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981										TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4635 - 4860	
10		155 N	88	-0-	-67	-0-	5 1	83 3	N	-0-				-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 3	N	-0-				-0-
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	8 1	129 3	N	-0-				-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	N	-0-				-0-
02		140 N	63	-0-	-77	-0-	4 1	59 3	N	-0-				-0-
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	6 1	107 3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 14 RRCID -> 092014 COMPL. DATE 01/22/1981										TOTAL DEPTH	5233	PERF.	4809 - 5027	
10		155 N	92	-0-	-63	-0-	5 1	87 3	N	-0-				-0-
11		150 N	93	-0-	-57	-0-	5 1	88 3	N	-0-				-0-
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	5 1	88 3	N	-0-				-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 3	N	-0-				-0-
02		84 N	48	-0-	-36	-0-	3 1	45 3	N	-0-				-0-
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	4 1	78 3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 16 RRCID -> 092015 COMPL. DATE 01/14/1981										TOTAL DEPTH	5115	PERF.	4598 - 5018	
10		111 X	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	N	-0-				-0-
11		111 X	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	N	-0-				-0-
12		197 X	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 3	N	-0-				-0-
01		160 X	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 3	N	-0-				-0-
02		101 X	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N	-0-				-0-
*03		190 X	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 092042 COMPL. DATE 11/10/1980										TOTAL DEPTH	5354	PERF.	4924 - 5173	
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	2 1	41 3	N	-0-				-0-
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32 3	N	-0-				-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-				-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	N	-0-				-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	1 1	17 3	N	-0-				-0-
*03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 6A RRCID -> 092043 COMPL. DATE 11/06/1980										TOTAL DEPTH	5313	PERF.	4905 - 5138	
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	3 1	59 3	N	-0-				-0-
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	3 1	48 3	N	-0-				-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	N	-0-				-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 3	N	-0-				-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	3 1	42 3	N	-0-				-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 10 RRCID -> 092044 COMPL. DATE 01/02/1980										TOTAL DEPTH	5048	PERF.	4547 - 4756	
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	154 3	N	-0-				-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 3	N	-0-				-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	15 1	257 3	N	-0-				-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	18 1	312 3	N	-0-				-0-
02		168 N	116	-0-	-52	-0-	7 1	109 3	N	-0-				-0-
*03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																		
BAGGETT B WELL #: 1S RRCID -> 092647 COMPL. DATE 03/08/1981													TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4588	-	4830
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-		4	1	91	3	N	-0-			-0-		
11		120 N	115	-0-	-5	-0-		6	1	109	3	N	-0-			-0-		
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-		10	1	188	3	N	-0-			-0-		
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-		8	1	151	3	N	-0-			-0-		
02		112 N	104	-0-	-8	-0-		5	1	99	3	N	-0-			-0-		
03		155 N	154	-0-	-1	-0-		7	1	147	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J. M. EST. ETAL "A" WELL #: 502 RRCID -> 092728 COMPL. DATE 04/03/1981													TOTAL DEPTH	5358	PERF.	5080	-	5289
10		186 N	138	-0-	-48	-0-		6	1	132	3	N	-0-			-0-		
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-		6	1	120	3	N	-0-			-0-		
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-		7	1	144	3	N	-0-			-0-		
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-		10	1	189	3	N	-0-			-0-		
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-		9	1	179	3	N	-0-			-0-		
03		155 N	126	-0-	-29	-0-		6	1	120	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT - B WELL #: 3 RRCID -> 095280 COMPL. DATE 07/23/1981													TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4747	-	4826
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-		9	1	164	3	N	-0-			-0-		
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-		9	1	154	3	N	-0-			-0-		
12		186 N	173	-0-	-13	-0-		10	1	163	3	N	-0-			-0-		
01		186 N	179	-0-	-7	-0-		10	1	169	3	N	-0-			-0-		
02		140 N	101	-0-	-39	-0-		6	1	95	3	N	-0-			-0-		
03		186 N	136	-0-	-50	-0-		7	1	129	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT C WELL #: 5 RRCID -> 095362 COMPL. DATE 07/23/1981													TOTAL DEPTH	4944	PERF.	4606	-	4693
10		290 X	290	-0-	-0-	-0-		15	1	275	3	N	-0-			-0-		
11		486 X	486	-0-	-0-	-0-		26	1	460	3	N	-0-			-0-		
12		521 X	521	-0-	-0-	-0-		29	1	492	3	N	-0-			-0-		
01		474 X	474	-0-	-0-	-0-		26	1	448	3	N	-0-			-0-		
02		284 X	284	-0-	-0-	-0-		16	1	268	3	N	-0-			-0-		
*03		526 X	526	-0-	-0-	-0-		28	1	498	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT UNIT 2 WELL #: 701 RRCID -> 095687 COMPL. DATE 03/27/1981													TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4932	-	5109
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-		13	1	262	3	N	-0-			-0-		
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-		14	1	267	3	N	-0-			-0-		
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-		14	1	263	3	N	-0-			-0-		
01		248 N	160	-0-	-88	-0-		8	1	152	3	N	-0-			-0-		
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-		14	1	288	3	N	-0-			-0-		
*03		327 N	327	-0-	-0-	-0-		15	1	312	3	N	-0-			-0-		

BAGGETT UNIT 3 WELL #: 801 RRCID -> 095688 COMPL. DATE 03/27/1981													TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4920	-	5104
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-		9	1	192	3	N	-0-			-0-		
11		180 N	176	-0-	-4	-0-		9	1	167	3	N	-0-			-0-		
12		186 N	156	-0-	-30	-0-		8	1	148	3	N	-0-			-0-		
01		186 N	162	-0-	-24	-0-		8	1	154	3	N	-0-			-0-		
02		168 N	110	-0-	-58	-0-		5	1	105	3	N	-0-			-0-		
*03		188 N	188	-0-	-0-	-0-		9	1	179	3	N	-0-			-0-		

FRIEND, BATTS WELL #: 901F RRCID -> 095690 COMPL. DATE 08/29/1981													TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4718	-	4970
10		217 N	190	-0-	-27	-0-		9	1	181	3	N	-0-			-0-		
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-		11	1	203	3	N	-0-			-0-		
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-		12	1	237	3	N	-0-			-0-		
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-		11	1	221	3	N	-0-			-0-		
02		196 N	168	-0-	-28	-0-		8	1	160	3	N	-0-			-0-		
*03		273 N	273	-0-	-0-	-0-		13	1	260	3	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J. M. JR. ET AL "11" WELL #: 162 RRCID -> 095691										COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4838 - 4976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	N	-0-			-0-		
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	N	-0-			-0-		
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	-0-			-0-		
01		155 N	126	-0-	-29	-0-	6 1	120 3	N	-0-			-0-		
02		140 N	78	-0-	-62	-0-	4 1	74 3	N	-0-			-0-		
03		155 N	133	-0-	-22	-0-	6 1	127 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "12" WELL #: 159 RRCID -> 095692										COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	5188	PERF.	4700 - 4942
10		124 N	91	-0-	-33	-0-	4 1	87 3	N	-0-			-0-		
11		120 N	64	-0-	-56	-0-	3 1	61 3	N	-0-			-0-		
12		124 N	82	-0-	-42	-0-	4 1	78 3	N	-0-			-0-		
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-			-0-		
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N	-0-			-0-		
*03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J. M. JR. ET AL "13" WELL #: 164 RRCID -> 095693										COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4881 - 5127
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	233 3	N	-0-			-0-		
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	16 1	312 3	N	-0-			-0-		
12		279 N	110	-0-	-169	-0-	5 1	105 3	N	-0-			-0-		
01		248 N	199	-0-	-49	-0-	10 1	189 3	N	-0-			-0-		
02		252 N	206	-0-	-46	-0-	9 1	197 3	N	-0-			-0-		
*03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	15 1	302 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT - B WELL #: 4 RRCID -> 095893										COMPL. DATE	09/30/1981	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4665 - 4771
10		290 X	290	-0-	-0-	-0-	15 1	275 3	N	-0-			-0-		
11		277 X	277	-0-	-0-	-0-	15 1	262 3	N	-0-			-0-		
12		289 X	289	-0-	-0-	-0-	16 1	273 3	N	-0-			-0-		
01		299 X	299	-0-	-0-	-0-	16 1	283 3	N	-0-			-0-		
02		97 X	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	N	-0-			-0-		
*03		407 X	407	-0-	-0-	-0-	21 1	386 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT C WELL #: 6 RRCID -> 095894										COMPL. DATE	10/09/1981	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4430 - 4632
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1	239 3	N	-0-			-0-		
11		270 N	257	-0-	-13	-0-	14 1	243 3	N	-0-			-0-		
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	14 1	245 3	N	-0-			-0-		
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	248 3	N	-0-			-0-		
02		252 N	151	-0-	-101	-0-	9 1	142 3	N	-0-			-0-		
*03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	16 1	291 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT C WELL #: 7 RRCID -> 097066										COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4348 - 4548
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	-0-			-0-		
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	N	-0-			-0-		
12		186 N	19	-0-	-167	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-		
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 3	N	-0-			-0-		
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-			-0-		
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-			-0-		

ADAMS WELL #: 18 RRCID -> 097067										COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	4914	PERF.	4524 - 4700
10		593 X	593	-0-	-0-	-0-	31 1	562 3	N	-0-			-0-		
11		507 X	507	-0-	-0-	-0-	27 1	480 3	N	-0-			-0-		
12		533 X	533	-0-	-0-	-0-	29 1	504 3	N	-0-			-0-		
01		526 X	526	-0-	-0-	-0-	29 1	497 3	N	-0-			-0-		
02		281 X	281	-0-	-0-	-0-	16 1	265 3	N	-0-			-0-		
*03		484 X	484	-0-	-0-	-0-	25 1	459 3	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT A WELL #: 1 RRCID -> 097319 COMPL. DATE 12/23/1981										TOTAL DEPTH	5289	PERF. 4970	-	5136
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		485 X	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	N	-0-	-0-	
11		372 X	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-	-0-	
12		512 X	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-	-0-	
01		498 X	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	N	-0-	-0-	
02		223 X	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-	-0-	
*03		609 X	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	N	-0-	-0-	

ADAMS WELL #: 20 RRCID -> 100383 COMPL. DATE 06/10/1982										TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4410	-	4594
10		574 X	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	N	-0-	-0-	
11		506 X	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	N	-0-	-0-	
12		511 X	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	N	-0-	-0-	
01		496 X	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	3	N	-0-	-0-	
02		243 X	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	N	-0-	-0-	
*03		482 X	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-	-0-	

ADAMS WELL #: 22 RRCID -> 100384 COMPL. DATE 06/07/1982										TOTAL DEPTH	5003	PERF. 4570	-	4726
10		702 X	702	-0-	-0-	-0-	37	1	665	3	N	-0-	-0-	
11		363 X	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	N	-0-	-0-	
12		369 X	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	N	-0-	-0-	
01		386 X	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	3	N	-0-	-0-	
02		176 X	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-	-0-	
*03		439 X	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-	-0-	

ADAMS WELL #: 24 RRCID -> 100385 COMPL. DATE 06/09/1982										TOTAL DEPTH	5011	PERF. 4620	-	4706
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	3	N	-0-	-0-	
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	557	3	N	-0-	-0-	
12		606 N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	3	N	-0-	-0-	
01		620 N	604	-0-	-16	-0-	33	1	571	3	N	-0-	-0-	
02		560 N	239	-0-	-321	-0-	14	1	225	3	N	-0-	-0-	
03		620 N	606	-0-	-14	-0-	32	1	574	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT B WELL #: 2 RRCID -> 101878 COMPL. DATE 08/25/1982										TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4809	-	4916
10		261 X	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-	-0-	
11		297 X	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	-0-	-0-	
12		337 X	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	N	-0-	-0-	
01		342 X	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-	-0-	
02		171 X	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-	-0-	
*03		349 X	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-	-0-	

ADAMS WELL #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982										TOTAL DEPTH	4756	PERF. 4383	-	4522
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	3	N	-0-	-0-	
11		450 N	432	-0-	-18	-0-	23	1	409	3	N	-0-	-0-	
12		434 N	427	-0-	-7	-0-	24	1	403	3	N	-0-	-0-	
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	3	N	-0-	-0-	
02		392 N	265	-0-	-127	-0-	15	1	250	3	N	-0-	-0-	
03		434 N	350	-0-	-84	-0-	18	1	332	3	N	-0-	-0-	

HUDSPETH, INEZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 103778 COMPL. DATE 12/17/1982										TOTAL DEPTH	4745	PERF. 4341	-	4452
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-	-0-	
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-	-0-	
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-	-0-	
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-	-0-	
02		140 N	99	-0-	-41	-0-	6	1	93	3	N	-0-	-0-	
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-	-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
HUDSPETH, INEZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 104522 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4151 - 4331														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 3	N	-0-				-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	15 1	260 3	N	-0-				-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	15 1	262 3	N	-0-				-0-
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	15 1	262 3	N	-0-				-0-
02		252 N	112	-0-	-140	-0-	6 1	106 3	N	-0-				-0-
03		279 N	236	-0-	-43	-0-	12 1	224 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 503 RRCID -> 186276 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5036 - 5215														
10		217 N	93	-0-	-124	-0-	4 1	89 3	N	-0-				-0-
11		270 N	136	-0-	-134	-0-	7 1	129 3	N	-0-				-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	4 1	83 3	N	-0-				-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	N	-0-				-0-
02		140 N	79	-0-	-61	-0-	4 1	75 3	N	-0-				-0-
03		93 N	52	-0-	-41	-0-	2 1	50 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 31I RRCID -> 188553 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5158 - 5174														
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 1	232 3	N	-0-				-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11 1	220 3	N	-0-				-0-
12		279 N	229	-0-	-50	-0-	11 1	218 3	N	-0-				-0-
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	13 1	254 3	N	-0-				-0-
02		224 N	108	-0-	-116	-0-	5 1	103 3	N	-0-				-0-
03		217 N	184	-0-	-33	-0-	8 1	176 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 6I RRCID -> 188554 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4981 - 5154														
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	244 3	N	-0-				-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	N	-0-				-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	14 1	270 3	N	-0-				-0-
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	13 1	259 3	N	-0-				-0-
02		224 N	209	-0-	-15	-0-	10 1	199 3	N	-0-				-0-
*03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	16 1	323 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, A WELL #: 37I RRCID -> 192525 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5127 - 5178														
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	24 1	483 3	N	-0-				-0-
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	26 1	509 3	N	-0-				-0-
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	26 1	506 3	N	-0-				-0-
01		496 N	422	-0-	-74	-0-	21 1	401 3	N	-0-				-0-
02		504 N	249	-0-	-255	-0-	11 1	238 3	N	-0-				-0-
03		527 N	504	-0-	-23	-0-	23 1	481 3	N	-0-				-0-

ADAMS WELL #: 20I RRCID -> 192526 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4542 - 4639														
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	35 1	635 3	N	-0-				-0-
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	33 1	576 3	N	-0-				-0-
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	35 1	597 3	N	-0-				-0-
01		682 N	646	-0-	-36	-0-	35 1	611 3	N	-0-				-0-
02		560 N	346	-0-	-214	-0-	20 1	326 3	N	-0-				-0-
03		620 N	508	-0-	-112	-0-	27 1	481 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 702 RRCID -> 198133 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4998 - 5205														
10		248 N	222	-0-	-26	-0-	10 1	212 3	N	-0-				-0-
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	11 1	208 3	N	-0-				-0-
12		248 N	173	-0-	-75	-0-	8 1	165 3	N	-0-				-0-
01		217 N	208	-0-	-9	-0-	10 1	198 3	N	-0-				-0-
02		196 N	130	-0-	-66	-0-	6 1	124 3	N	-0-				-0-
03		186 N	182	-0-	-4	-0-	8 1	174 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS "A" WELL #: 5I RRCID -> 198209 COMPL. DATE 06/18/2003										TOTAL DEPTH	5337	PERF.	5162 -	5196	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	N	-0-			-0-
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	N	-0-			-0-
12		527 N	511	-0-	-16	-0-	25	1	486	3	N	-0-			-0-
01		558 N	484	-0-	-74	-0-	24	1	460	3	N	-0-			-0-
02		532 N	323	-0-	-209	-0-	15	1	308	3	N	-0-			-0-
*03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17I RRCID -> 198213 COMPL. DATE 06/18/2003										TOTAL DEPTH	5306	PERF.	5092 -	5124	
10		434 N	373	-0-	-61	-0-	17	1	356	3	N	-0-			-0-
11		390 N	363	-0-	-27	-0-	18	1	345	3	N	-0-			-0-
12		372 N	315	-0-	-57	-0-	15	1	300	3	N	-0-			-0-
01		372 N	180	-0-	-192	-0-	9	1	171	3	N	-0-			-0-
02		336 N	97	-0-	-239	-0-	4	1	93	3	N	-0-			-0-
03		310 N	230	-0-	-80	-0-	11	1	219	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16I RRCID -> 199010 COMPL. DATE 06/30/2003										TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5112 -	5168	
10		465 N	447	-0-	-18	-0-	21	1	426	3	N	-0-			-0-
11		450 N	390	-0-	-60	-0-	19	1	371	3	N	-0-			-0-
12		434 N	389	-0-	-45	-0-	19	1	370	3	N	-0-			-0-
01		434 N	376	-0-	-58	-0-	18	1	358	3	N	-0-			-0-
02		364 N	222	-0-	-142	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
03		403 N	351	-0-	-52	-0-	16	1	335	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 2I RRCID -> 199011 COMPL. DATE 07/01/2003										TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5074 -	5168	
10		341 N	326	-0-	-15	-0-	15	1	311	3	N	-0-			-0-
11		330 N	313	-0-	-17	-0-	15	1	298	3	N	-0-			-0-
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-			-0-
01		341 N	304	-0-	-37	-0-	15	1	289	3	N	-0-			-0-
02		280 N	261	-0-	-19	-0-	12	1	249	3	N	-0-			-0-
03		310 N	269	-0-	-41	-0-	12	1	257	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR ESTATE ET AL WELL #: 603 RRCID -> 200272 COMPL. DATE 01/28/2004										TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5062 -	5240	
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-			-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
*03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30I RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003										TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5184 -	5228	
10		496 N	476	-0-	-20	-0-	22	1	454	3	N	-0-			-0-
11		450 N	416	-0-	-34	-0-	20	1	396	3	N	-0-			-0-
12		496 N	442	-0-	-54	-0-	22	1	420	3	N	-0-			-0-
01		465 N	433	-0-	-32	-0-	21	1	412	3	N	-0-			-0-
02		392 N	314	-0-	-78	-0-	14	1	300	3	N	-0-			-0-
*03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32I RRCID -> 202664 COMPL. DATE 09/19/2003										TOTAL DEPTH	5367	PERF.	5112 -	5151	
10		465 N	410	-0-	-55	-0-	19	1	391	3	N	-0-			-0-
11		420 N	385	-0-	-35	-0-	19	1	366	3	N	-0-			-0-
12		403 N	355	-0-	-48	-0-	17	1	338	3	N	-0-			-0-
01		403 N	368	-0-	-35	-0-	18	1	350	3	N	-0-			-0-
02		364 N	259	-0-	-105	-0-	12	1	247	3	N	-0-			-0-
*03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																			
PHILLIPS "A"																			
WELL #: 281 RRCID -> 202665 COMPL. DATE 09/20/2003															TOTAL DEPTH	5353	PERF.	5225 -	5258
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-			-0-				
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-			-0-				
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-			-0-				
01		403 N	267	-0-	-136	-0-	13	1	254	3	N	-0-			-0-				
02		308 N	219	-0-	-89	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-				
*03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-			-0-				

BAGGETT A																			
WELL #: 165I RRCID -> 204517 COMPL. DATE 02/11/2004															TOTAL DEPTH	5165	PERF.	4942 -	5087
10		527 N	515	-0-	-12	-0-	27	1	488	3	N	-0-			-0-				
11		510 N	498	-0-	-12	-0-	27	1	471	3	N	-0-			-0-				
12		496 N	460	-0-	-36	-0-	25	1	435	3	N	-0-			-0-				
01		527 N	457	-0-	-70	-0-	25	1	432	3	N	-0-			-0-				
02		476 N	257	-0-	-219	-0-	15	1	242	3	N	-0-			-0-				
*03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	N	-0-			-0-				

BAGGETT "D"																			
WELL #: 163I RRCID -> 204521 COMPL. DATE 02/12/2004															TOTAL DEPTH	5256	PERF.	4945 -	4965
10		403 N	371	-0-	-32	-0-	17	1	354	3	N	-0-			-0-				
11		360 N	353	-0-	-7	-0-	17	1	336	3	N	-0-			-0-				
12		372 N	356	-0-	-16	-0-	17	1	339	3	N	-0-			-0-				
01		372 N	314	-0-	-58	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-				
02		336 N	172	-0-	-164	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-				
*03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-			-0-				

ADAMS																			
WELL #: 12I RRCID -> 204522 COMPL. DATE 02/12/2004															TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4512 -	4532
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	N	-0-			-0-				
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	-0-			-0-				
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	3	N	-0-			-0-				
01		403 N	368	-0-	-35	-0-	20	1	348	3	N	-0-			-0-				
02		336 N	242	-0-	-94	-0-	14	1	228	3	N	-0-			-0-				
03		372 N	289	-0-	-83	-0-	15	1	274	3	N	-0-			-0-				

ADAMS																			
WELL #: 9I RRCID -> 204523 COMPL. DATE 02/10/2004															TOTAL DEPTH	4865	PERF.	4632 -	4708
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-			-0-				
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	N	-0-			-0-				
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-			-0-				
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-			-0-				
02		196 N	126	-0-	-70	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-				
03		248 N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	3	N	-0-			-0-				

ADAMS																			
WELL #: 11I RRCID -> 204524 COMPL. DATE 08/29/2011															TOTAL DEPTH	4795	PERF.	4153 -	4584
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	N	-0-			-0-				
11		330 N	326	-0-	-4	-0-	18	1	308	3	N	-0-			-0-				
12		341 N	284	-0-	-57	-0-	16	1	268	3	N	-0-			-0-				
01		372 N	331	-0-	-41	-0-	18	1	313	3	N	-0-			-0-				
02		308 N	212	-0-	-96	-0-	12	1	200	3	N	-0-			-0-				
*03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-			-0-				

ADAMS																			
WELL #: 22I RRCID -> 206286 COMPL. DATE 09/14/2003															TOTAL DEPTH	4912	PERF.	4588 -	4751
10		620 N	616	-0-	-4	-0-	33	1	583	3	N	-0-			-0-				
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	N	-0-			-0-				
12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	791	3	N	-0-			-0-				
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	42	1	722	3	N	-0-			-0-				
02		560 N	376	-0-	-184	-0-	22	1	354	3	N	-0-			-0-				
03		713 N	535	-0-	-178	-0-	28	1	507	3	N	-0-			-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
PHILLIPS "A" WELL #: 7C RRCID -> 206287 COMPL. DATE 07/01/2004										TOTAL DEPTH	5334	PERF.	4929 - 5153	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-			-0-
12	341 N	229	-0-	-112	-0-	11	1	218	3	N	-0-			-0-
01	310 N	220	-0-	-90	-0-	11	1	209	3	N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-			-0-
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M , JR WELL #: 203B RRCID -> 206288 COMPL. DATE 07/29/2004										TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5079 - 5253	
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	-0-			-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	N	-0-			-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8C RRCID -> 206289 COMPL. DATE 07/01/2004										TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5037 - 5203	
10	496 N	435	-0-	-61	-0-	20	1	415	3	N	-0-			-0-
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	22	1	417	3	N	-0-			-0-
12	465 N	398	-0-	-67	-0-	19	1	379	3	N	-0-			-0-
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	19	1	376	3	N	-0-			-0-
02	420 N	315	-0-	-105	-0-	14	1	301	3	N	-0-			-0-
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13D RRCID -> 206290 COMPL. DATE 07/10/2004										TOTAL DEPTH	5408	PERF.	5072 - 5240	
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	N	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	15	1	283	3	N	-0-			-0-
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	13	1	245	3	N	-0-			-0-
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 13B RRCID -> 206291 COMPL. DATE 07/14/2004										TOTAL DEPTH	5377	PERF.	5014 - 5189	
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	3	N	-0-			-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	11	1	206	3	N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	3	N	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	3	N	-0-			-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27B RRCID -> 206292 COMPL. DATE 07/15/2004										TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5054 - 5214	
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-			-0-
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	12	1	225	3	N	-0-			-0-
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	3	N	-0-			-0-
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	9	1	186	3	N	-0-			-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 502B RRCID -> 206293 COMPL. DATE 07/23/2004										TOTAL DEPTH	5315	PERF.	4928 - 5236	
10	465 N	313	-0-	-152	-0-	15	1	298	3	N	-0-			-0-
11	420 N	279	-0-	-141	-0-	14	1	265	3	N	-0-			-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	3	N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT "B" WELL #: 13B RRCID -> 206295 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4928 - 5141																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-				-0-
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	N	-0-				-0-
12		434 N	417	-0-	-17	-0-	20	1	397	3	N	-0-				-0-
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-				-0-
02		336 N	264	-0-	-72	-0-	12	1	252	3	N	-0-				-0-
03		403 N	322	-0-	-81	-0-	15	1	307	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J M, JR WELL #: 801B RRCID -> 206296 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4865 - 5043																
10		341 N	308	-0-	-33	-0-	14	1	294	3	N	-0-				-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-				-0-
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-				-0-
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-				-0-
02		308 N	190	-0-	-118	-0-	9	1	181	3	N	-0-				-0-
03		372 N	262	-0-	-110	-0-	12	1	250	3	N	-0-				-0-

HUDSPETH WELL #: 1072 RRCID -> 206567 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4163 - 4240																
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	N	-0-				-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-				-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-				-0-
01		217 N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	3	N	-0-				-0-
02		168 N	91	-0-	-77	-0-	5	1	86	3	N	-0-				-0-
*03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 602C RRCID -> 206582 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4741 - 4971																
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	3	N	-0-				-0-
11		420 N	409	-0-	-11	-0-	20	1	389	3	N	-0-				-0-
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-				-0-
01		434 N	421	-0-	-13	-0-	21	1	400	3	N	-0-				-0-
02		392 N	270	-0-	-122	-0-	12	1	258	3	N	-0-				-0-
*03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-				-0-

BAGGETT D WELL #: 1158A RRCID -> 206583 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4624 - 4846																
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	3	N	-0-				-0-
11		270 N	205	-0-	-65	-0-	10	1	195	3	N	-0-				-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-				-0-
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	N	-0-				-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-				-0-
03		279 N	177	-0-	-102	-0-	8	1	169	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 302B RRCID -> 206585 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5000 - 5232																
10		279 N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	3	N	-0-				-0-
11		300 N	218	-0-	-82	-0-	11	1	207	3	N	-0-				-0-
12		310 N	297	-0-	-13	-0-	15	1	282	3	N	-0-				-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-				-0-
02		196 N	169	-0-	-27	-0-	8	1	161	3	N	-0-				-0-
03		310 N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-				-0-

BAGGETT "B" WELL #: 4123B RRCID -> 206586 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4621 - 4757																
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-				-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-				-0-
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-				-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-				-0-
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	4	1	76	3	N	-0-				-0-
*03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																					
BAGGETT C												WELL #: 5B		RRCID -> 207395		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4589 - 4869	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	N	-0-					-0-				
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-				
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-				
01		341 N	310	-0-	-31	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-				
02		224 N	116	-0-	-108	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-				
03		341 N	256	-0-	-85	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-				

BAGGETT D												WELL #: 3163B		RRCID -> 207408		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 5307		PERF. 4841 - 5123	
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-				
11		300 N	265	-0-	-35	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-				
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-					-0-				
01		310 N	257	-0-	-53	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-				
02		252 N	172	-0-	-80	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-				
*03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-				

BAGGETT "B" `												WELL #: 14B		RRCID -> 207409		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 5307		PERF. 4883 - 5131	
10		155 N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-				
11		120 N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-				
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-				
01		124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-				
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-				
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-				

BAGGETT "B"												WELL #: 1124A		RRCID -> 207410		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 4531 - 4760	
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-				
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-				
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-				
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-				
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-				
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-				

PHILLIPS "A"												WELL #: 38C		RRCID -> 207411		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 5401		PERF. 5028 - 5180	
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-				
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-				
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-				
01		372 N	350	-0-	-22	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-				
02		336 N	222	-0-	-114	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-				
*03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-				

PHILLIPS "A"												WELL #: 33D		RRCID -> 207412		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5050 - 5254	
10		597 N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	N	-0-					-0-				
11		570 N	550	-0-	-20	-0-	27	1	523	3	N	-0-					-0-				
12		620 N	560	-0-	-60	-0-	27	1	533	3	N	-0-					-0-				
01		589 N	541	-0-	-48	-0-	26	1	515	3	N	-0-					-0-				
02		504 N	362	-0-	-142	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-				
*03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-				

PHILLIPS "A"												WELL #: 141A		RRCID -> 207413		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 5369		PERF. 4949 - 5182	
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-				
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-					-0-				
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	3	N	-0-					-0-				
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	N	-0-					-0-				
02		364 N	280	-0-	-84	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-				
*03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
PHILLIPS "A" WELL #: 19D RRCID -> 207414 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5062 - 5208												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		372 N	274	-0-	-98	-0-	13 1	261 3	N		-0-	-0-
11		300 N	266	-0-	-34	-0-	13 1	253 3	N		-0-	-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	269 3	N		-0-	-0-
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	16 1	312 3	N		-0-	-0-
02		252 N	210	-0-	-42	-0-	10 1	200 3	N		-0-	-0-
*03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 3	N		-0-	-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157C RRCID -> 207415 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4629 - 4862												
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 3	N		-0-	-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 3	N		-0-	-0-
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	16 1	316 3	N		-0-	-0-
01		279 N	217	-0-	-62	-0-	11 1	206 3	N		-0-	-0-
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	233 3	N		-0-	-0-
03		310 N	308	-0-	-2	-0-	14 1	294 3	N		-0-	-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125A RRCID -> 208283 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4542 - 4727												
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	19 1	341 3	N		-0-	-0-
11		360 N	342	-0-	-18	-0-	18 1	324 3	N		-0-	-0-
12		372 N	334	-0-	-38	-0-	18 1	316 3	N		-0-	-0-
01		372 N	347	-0-	-25	-0-	19 1	328 3	N		-0-	-0-
02		308 N	215	-0-	-93	-0-	12 1	203 3	N		-0-	-0-
*03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	20 1	357 3	N		-0-	-0-

ADAMS WELL #: 18A RRCID -> 208867 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4534 - 4716												
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	16 1	290 3	N		-0-	-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 3	N		-0-	-0-
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	16 1	270 3	N		-0-	-0-
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	17 1	288 3	N		-0-	-0-
02		252 N	164	-0-	-88	-0-	9 1	155 3	N		-0-	-0-
03		279 N	251	-0-	-28	-0-	13 1	238 3	N		-0-	-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 102 B RRCID -> 208889 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 4959 - 5105												
10		217 N	174	-0-	-43	-0-	8 1	166 3	N		-0-	-0-
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	10 1	191 3	N		-0-	-0-
12		217 N	214	-0-	-3	-0-	10 1	204 3	N		-0-	-0-
01		186 N	162	-0-	-24	-0-	8 1	154 3	N		-0-	-0-
02		196 N	117	-0-	-79	-0-	5 1	112 3	N		-0-	-0-
03		217 N	158	-0-	-59	-0-	7 1	151 3	N		-0-	-0-

BAGGETT B WELL #: 4 C RRCID -> 208890 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4573 - 4766												
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	11 1	191 3	N		-0-	-0-
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	10 1	180 3	N		-0-	-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 3	N		-0-	-0-
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	11 1	191 3	N		-0-	-0-
02		168 N	102	-0-	-66	-0-	6 1	96 3	N		-0-	-0-
*03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 3	N		-0-	-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125 B RRCID -> 209056 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4525 - 4675												
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	15 1	273 3	N		-0-	-0-
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	14 1	249 3	N		-0-	-0-
12		279 N	263	-0-	-16	-0-	15 1	248 3	N		-0-	-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	16 1	273 3	N		-0-	-0-
02		252 N	173	-0-	-79	-0-	10 1	163 3	N		-0-	-0-
*03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	14 1	258 3	N		-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
MOORE, MAGGIE WELL #: 5 C RRCID -> 209058 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5005 - 5180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	331 3	N	-0-
11		300 N	225	-0-	-75	-0-	-0-	11	1	214 3	N	-0-
12		279 N	181	-0-	-98	-0-	-0-	9	1	172 3	N	-0-
01		310 N	242	-0-	-68	-0-	-0-	12	1	230 3	N	-0-
02		224 N	144	-0-	-80	-0-	-0-	7	1	137 3	N	-0-
03		186 N	162	-0-	-24	-0-	-0-	7	1	155 3	N	-0-

BAGGETT "B" S WELL #: 1124 C RRCID -> 209320 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4454 - 4729												
10		990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	944 3	N	-0-
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	892 3	N	-0-
12		952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	905 3	N	-0-
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	820 3	N	-0-
02		644 N	550	-0-	-94	-0-	-0-	25	1	525 3	N	-0-
*03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	960 3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 D RRCID -> 210401 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 5031 - 5182												
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	190 3	N	-0-
11		210 N	182	-0-	-28	-0-	-0-	9	1	173 3	N	-0-
12		217 N	191	-0-	-26	-0-	-0-	9	1	182 3	N	-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	190 3	N	-0-
02		168 N	155	-0-	-13	-0-	-0-	7	1	148 3	N	-0-
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	8	1	160 3	N	-0-

SEAHORN "K" WELL #: 4 RRCID -> 210410 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5332 - 5380												
10		155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	8	1	118 3	N	-0-
11		150 N	110	-0-	-40	-0-	-0-	7	1	103 3	N	-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-	5	1	82 3	N	-0-
01		124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-	6	1	86 3	N	-0-
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	-0-	4	1	76 3	N	-0-
*03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	121 3	N	-0-

SEAHORN "K" WELL #: 5 RRCID -> 210412 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5390 - 5422												
10		310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-	17	1	266 3	N	-0-
11		300 N	271	-0-	-29	-0-	-0-	17	1	254 3	N	-0-
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	268 3	N	-0-
01		279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-	15	1	230 3	N	-0-
02		252 N	170	-0-	-82	-0-	-0-	9	1	161 3	N	-0-
03		279 N	250	-0-	-29	-0-	-0-	11	1	239 3	N	-0-

SEAHORN "H" WELL #: 6 RRCID -> 210765 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5276 - 5306												
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	525 3	N	-0-
11		480 N	466	-0-	-14	-0-	-0-	30	1	436 3	N	-0-
12		465 N	435	-0-	-30	-0-	-0-	23	1	412 3	N	-0-
01		558 N	525	-0-	-33	-0-	-0-	32	1	493 3	N	-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	447 3	N	-0-
*03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	538 3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 B RRCID -> 210767 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 4994 - 5151												
10		248 N	216	-0-	-32	-0-	-0-	10	1	206 3	N	-0-
11		240 N	191	-0-	-49	-0-	-0-	9	1	182 3	N	-0-
12		248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	12	1	228 3	N	-0-
01		217 N	192	-0-	-25	-0-	-0-	9	1	183 3	N	-0-
02		168 N	154	-0-	-14	-0-	-0-	7	1	147 3	N	-0-
03		248 N	210	-0-	-38	-0-	-0-	10	1	200 3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 3 A RRCID -> 211259 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 5039 - 5183														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-			-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	16	1	307	3	N	-0-			-0-
12	341 N	279	-0-	-62	-0-	14	1	265	3	N	-0-			-0-
01	341 N	272	-0-	-69	-0-	13	1	259	3	N	-0-			-0-
02	308 N	180	-0-	-128	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 B RRCID -> 211261 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 5113 - 5277														
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	22	1	453	3	N	-0-			-0-
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	21	1	413	3	N	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	N	-0-			-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	21	1	407	3	N	-0-			-0-
02	392 N	301	-0-	-91	-0-	14	1	287	3	N	-0-			-0-
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3 D RRCID -> 211262 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4961 - 5121														
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 303 C RRCID -> 211264 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5080 - 5222														
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	3	N	-0-			-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	3	N	-0-			-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	3	N	-0-			-0-
01	310 N	225	-0-	-85	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203F RRCID -> 211297 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5040 - 5206														
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	13	1	254	3	N	-0-			-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	15	1	298	3	N	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-			-0-
02	252 N	120	-0-	-132	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 403C RRCID -> 211498 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5077 - 5242														
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	3	N	-0-			-0-
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	10	1	202	3	N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-			-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	3	N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-			-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J M JR WELL #: 203E RRCID -> 211503 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5046 - 5227														
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
02	224 N	121	-0-	-103	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	10	1	215	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
BAGGETT, J M JR WELL #: 203A RRCID -> 211507 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5066 - 5224																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-				-0-	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-				-0-	
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-				-0-	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-				-0-	
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-				-0-	
03	248 N	200	-0-	-48	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT, J M JR WELL #: 403B RRCID -> 211868 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5125 - 5278																	
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-				-0-	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-				-0-	
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-				-0-	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-				-0-	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-				-0-	
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT OZ B WELL #: 1165 A RRCID -> 211886 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 4872 - 5094																	
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-				-0-	
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	-0-	12	1	227	3	N	-0-				-0-	
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-				-0-	
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-				-0-	
02	224 N	82	-0-	-142	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-				-0-	
03	248 N	213	-0-	-35	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 16 B RRCID -> 212053 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 4997 - 5163																	
10	310 N	233	-0-	-77	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-				-0-	
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-				-0-	
12	279 N	224	-0-	-55	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-				-0-	
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-				-0-	
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-				-0-	
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-				-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 16 D RRCID -> 212072 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5057 - 5225																	
10	589 N	558	-0-	-31	-0-	-0-	26	1	532	3	N	-0-				-0-	
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	-0-	26	1	493	3	N	-0-				-0-	
12	589 N	534	-0-	-55	-0-	-0-	26	1	508	3	N	-0-				-0-	
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	-0-	25	1	485	3	N	-0-				-0-	
02	476 N	346	-0-	-130	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-				-0-	
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	-0-	24	1	491	3	N	-0-				-0-	

BAGGETT OZ A WELL #: 2165D RRCID -> 212246 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4890 - 5101																	
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	599	3	N	-0-				-0-	
11	630 N	523	-0-	-107	-0-	-0-	26	1	497	3	N	-0-				-0-	
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	-0-	27	1	527	3	N	-0-				-0-	
01	620 N	519	-0-	-101	-0-	-0-	25	1	494	3	N	-0-				-0-	
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	-0-	22	1	452	3	N	-0-				-0-	
*03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-				-0-	

MOORE, MAGGIE WELL #: 2 C RRCID -> 212272 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5019 - 5165																	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-				-0-	
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	-0-	13	1	253	3	N	-0-				-0-	
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-				-0-	
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-				-0-	
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-				-0-	
03	279 N	244	-0-	-35	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-				-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																						
BAGGETT, J M JR													WELL #: 203 C		RRCID -> 212580		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 5419		PERF. 5036 - 5208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
10		372 N	309	-0-	-63	-0-	14 1	295 3	N	-0-				-0-								
11		360 N	348	-0-	-12	-0-	17 1	331 3	N	-0-				-0-								
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	19 1	362 3	N	-0-				-0-								
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16 1	320 3	N	-0-				-0-								
02		336 N	227	-0-	-109	-0-	10 1	217 3	N	-0-				-0-								
03		372 N	243	-0-	-129	-0-	11 1	232 3	N	-0-				-0-								

BAGGETT "B"													WELL #: 13A		RRCID -> 213260		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4986 - 5166	
10		465 N	341	-0-	-124	-0-	16 1	325 3	N	-0-				-0-								
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	20 1	381 3	N	-0-				-0-								
12		403 N	300	-0-	-103	-0-	15 1	285 3	N	-0-				-0-								
01		341 N	292	-0-	-49	-0-	14 1	278 3	N	-0-				-0-								
02		364 N	259	-0-	-105	-0-	12 1	247 3	N	-0-				-0-								
*03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	15 1	306 3	N	-0-				-0-								

BAGGETT, J. M. JR.													WELL #: 302A		RRCID -> 214266		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5030 - 5195	
10		310 N	264	-0-	-46	-0-	12 1	252 3	N	-0-				-0-								
11		300 N	242	-0-	-58	-0-	12 1	230 3	N	-0-				-0-								
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	260 3	N	-0-				-0-								
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	18 1	344 3	N	-0-				-0-								
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	12 1	245 3	N	-0-				-0-								
*03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	18 1	370 3	N	-0-				-0-								

BAGGETT, J.M. JR													WELL #: 103A		RRCID -> 214267		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 5353		PERF. 5010 - 5160	
10		279 N	197	-0-	-82	-0-	9 1	188 3	N	-0-				-0-								
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	175 3	N	-0-				-0-								
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	9 1	175 3	N	-0-				-0-								
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	8 1	163 3	N	-0-				-0-								
02		168 N	149	-0-	-19	-0-	7 1	142 3	N	-0-				-0-								
*03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 3	N	-0-				-0-								

BAGGETT, J.M. JR.													WELL #: 103C		RRCID -> 214367		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 5026 - 5209	
10		372 N	358	-0-	-14	-0-	17 1	341 3	N	-0-				-0-								
11		360 N	333	-0-	-27	-0-	16 1	317 3	N	-0-				-0-								
12		372 N	364	-0-	-8	-0-	18 1	346 3	N	-0-				-0-								
01		372 N	328	-0-	-44	-0-	16 1	312 3	N	-0-				-0-								
02		308 N	264	-0-	-44	-0-	12 1	252 3	N	-0-				-0-								
*03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	17 1	356 3	N	-0-				-0-								

BAGGETT, J.M. JR													WELL #: 302C		RRCID -> 214370		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 5344		PERF. 4986 - 5165	
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	22 1	445 3	N	-0-				-0-								
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	21 1	415 3	N	-0-				-0-								
12		465 N	452	-0-	-13	-0-	22 1	430 3	N	-0-				-0-								
01		465 N	402	-0-	-63	-0-	20 1	382 3	N	-0-				-0-								
02		420 N	254	-0-	-166	-0-	12 1	242 3	N	-0-				-0-								
03		465 N	358	-0-	-107	-0-	16 1	342 3	N	-0-				-0-								

BAGGETT B													WELL #: 13D		RRCID -> 214385		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 5347		PERF. 4949 - 5090	
10		310 N	265	-0-	-45	-0-	12 1	253 3	N	-0-				-0-								
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	11 1	213 3	N	-0-				-0-								
12		248 N	198	-0-	-50	-0-	10 1	188 3	N	-0-				-0-								
01		279 N	195	-0-	-84	-0-	10 1	185 3	N	-0-				-0-								
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	9 1	197 3	N	-0-				-0-								
*03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 3	N	-0-				-0-								

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SEAHORN "K" WELL #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005										TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5284 -	5326	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-			-0-
11	270 N	187	-0-	-83	-0-	12	1	175	3	N	-0-			-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	17	1	291	3	N	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-			-0-
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-			-0-

SEAHORN "K" WELL #: 7 RRCID -> 214943 COMPL. DATE 10/04/2005										TOTAL DEPTH	5528	PERF. 5327 -	5370	
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	26	1	409	3	N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	N	-0-			-0-
12	496 N	350	-0-	-146	-0-	19	1	331	3	N	-0-			-0-
01	434 N	341	-0-	-93	-0-	21	1	320	3	N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	-0-			-0-
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005										TOTAL DEPTH	5375	PERF. 5019 -	5186	
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-			-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	3	N	-0-			-0-
01	279 N	180	-0-	-99	-0-	9	1	171	3	N	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-

SEAHORN "J" WELL #: 7 RRCID -> 215582 COMPL. DATE 10/21/2005										TOTAL DEPTH	5538	PERF. 5220 -	5274	
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	37	1	574	3	N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	40	1	578	3	N	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	3	N	-0-			-0-
01	465 N	341	-0-	-124	-0-	21	1	320	3	N	-0-			-0-
02	420 N	368	-0-	-52	-0-	20	1	348	3	N	-0-			-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	21	1	431	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1 D RRCID -> 215601 COMPL. DATE 12/06/2005										TOTAL DEPTH	5338	PERF. 4997 -	5149	
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	3	N	-0-			-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	13	1	260	3	N	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	3	N	-0-			-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	15	1	283	3	N	-0-			-0-
02	252 N	167	-0-	-85	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5 A RRCID -> 216784 COMPL. DATE 12/22/2005										TOTAL DEPTH	5480	PERF. 5084 -	5235	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2E RRCID -> 217036 COMPL. DATE 01/10/2006										TOTAL DEPTH	5384	PERF. 4987 -	5169	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-			-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-			-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 2A RRCID -> 217039 COMPL. DATE 01/18/2006										TOTAL DEPTH	5366	PERF.	4986 - 5169	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
01	155 N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 2G RRCID -> 217040 COMPL. DATE 01/05/2006										TOTAL DEPTH	5369	PERF.	4994 - 5162	
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-			-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	3	N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6C RRCID -> 217041 COMPL. DATE 01/27/2006										TOTAL DEPTH	5447	PERF.	5045 - 5216	
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	3	N	-0-			-0-
12	186 N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	3	N	-0-			-0-
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8D RRCID -> 217055 COMPL. DATE 02/07/2006										TOTAL DEPTH	5420	PERF.	5016 - 5169	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-			-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	3	N	-0-			-0-
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5B RRCID -> 217057 COMPL. DATE 02/10/2006										TOTAL DEPTH	5376	PERF.	5014 - 5166	
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-			-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	17	1	333	3	N	-0-			-0-
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	17	1	331	3	N	-0-			-0-
02	364 N	180	-0-	-184	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157D RRCID -> 217796 COMPL. DATE 03/03/2006										TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4706 - 4961	
10	496 N	400	-0-	-96	-0-	19	1	381	3	N	-0-			-0-
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	15	1	289	3	N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	N	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-			-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	12	1	255	3	N	-0-			-0-
03	372 N	291	-0-	-81	-0-	13	1	278	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5E RRCID -> 217800 COMPL. DATE 02/23/2006										TOTAL DEPTH	5376	PERF.	5067 - 5206	
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
MOORE, MAGGIE WELL #: 33B RRCID -> 217804										COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	5376	PERF.	5075 - 5237
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	19 1	388 3	N	-0-			-0-		
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	17 1	330 3	N	-0-			-0-		
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	21 1	409 3	N	-0-			-0-		
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	20 1	395 3	N	-0-			-0-		
02		336 N	193	-0-	-143	-0-	9 1	184 3	N	-0-			-0-		
03		372 N	280	-0-	-92	-0-	13 1	267 3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 5D RRCID -> 217805										COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	5368	PERF.	5129 - 5298
10		248 N	205	-0-	-43	-0-	10 1	195 3	N	-0-			-0-		
11		240 N	179	-0-	-61	-0-	9 1	170 3	N	-0-			-0-		
12		217 N	186	-0-	-31	-0-	9 1	177 3	N	-0-			-0-		
01		217 N	173	-0-	-44	-0-	8 1	165 3	N	-0-			-0-		
02		168 N	118	-0-	-50	-0-	5 1	113 3	N	-0-			-0-		
03		186 N	144	-0-	-42	-0-	7 1	137 3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 3E RRCID -> 217820										COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	4979 - 5140
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 3	N	-0-			-0-		
11		120 N	107	-0-	-13	-0-	5 1	102 3	N	-0-			-0-		
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	5 1	103 3	N	-0-			-0-		
01		124 N	100	-0-	-24	-0-	5 1	95 3	N	-0-			-0-		
02		112 N	56	-0-	-56	-0-	3 1	53 3	N	-0-			-0-		
*03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 3B RRCID -> 217851										COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	5359	PERF.	5037 - 5205
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3	N	-0-			-0-		
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	10 1	194 3	N	-0-			-0-		
12		217 N	179	-0-	-38	-0-	9 1	170 3	N	-0-			-0-		
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	8 1	164 3	N	-0-			-0-		
02		196 N	146	-0-	-50	-0-	7 1	139 3	N	-0-			-0-		
*03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 6A RRCID -> 217900										COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	5397	PERF.	5012 - 5189
10		434 N	246	-0-	-188	-0-	12 1	234 3	N	-0-			-0-		
11		420 N	198	-0-	-222	-0-	10 1	188 3	N	-0-			-0-		
12		279 N	196	-0-	-83	-0-	10 1	186 3	N	-0-			-0-		
01		248 N	207	-0-	-41	-0-	10 1	197 3	N	-0-			-0-		
02		196 N	143	-0-	-53	-0-	7 1	136 3	N	-0-			-0-		
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	7 1	153 3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 22B RRCID -> 217910										COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	5367	PERF.	4959 - 5112
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 3	N	-0-			-0-		
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 3	N	-0-			-0-		
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 3	N	-0-			-0-		
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	189 3	N	-0-			-0-		
02		168 N	92	-0-	-76	-0-	4 1	88 3	N	-0-			-0-		
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 3	N	-0-			-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 1C RRCID -> 217938										COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	5348	PERF.	4987 - 5158
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	N	-0-			-0-		
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	6 1	109 3	N	-0-			-0-		
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	6 1	114 3	N	-0-			-0-		
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	6 1	117 3	N	-0-			-0-		
02		112 N	72	-0-	-40	-0-	3 1	69 3	N	-0-			-0-		
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	5 1	97 3	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
ROWLAND WELL #: 189A RRCID -> 218384 COMPL. DATE 01/19/2006										TOTAL DEPTH	4721	PERF.	4366 - 4494		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-			-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5B RRCID -> 218730 COMPL. DATE 05/01/2006										TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5013 - 5198		
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	22	1	442	3	N	-0-			-0-
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	21	1	410	3	N	-0-			-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	22	1	424	3	N	-0-			-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	21	1	413	3	N	-0-			-0-
02	392	N	275	-0-	-117	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	20	1	413	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37A RRCID -> 218732 COMPL. DATE 04/24/2006										TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5017 - 5168		
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	18	1	373	3	N	-0-			-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	18	1	346	3	N	-0-			-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	18	1	358	3	N	-0-			-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	19	1	373	3	N	-0-			-0-
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	12	1	247	3	N	-0-			-0-
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17A RRCID -> 218733 COMPL. DATE 04/12/2006										TOTAL DEPTH	5439	PERF.	5000 - 5164		
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	17	1	356	3	N	-0-			-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	19	1	363	3	N	-0-			-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	-0-			-0-
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	16	1	315	3	N	-0-			-0-
02	364	N	252	-0-	-112	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 8080B RRCID -> 218751 COMPL. DATE 05/04/2006										TOTAL DEPTH	4754	PERF.	4407 - 4579		
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	21	1	371	3	N	-0-			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	-0-			-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	3	N	-0-			-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	3	N	-0-			-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	16	1	258	3	N	-0-			-0-
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 9080B RRCID -> 218753 COMPL. DATE 05/03/2006										TOTAL DEPTH	4678	PERF.	4314 - 4490		
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	23	1	406	3	N	-0-			-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	N	-0-			-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	22	1	379	3	N	-0-			-0-
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	23	1	393	3	N	-0-			-0-
02	364	N	225	-0-	-139	-0-	13	1	212	3	N	-0-			-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17B RRCID -> 218762 COMPL. DATE 04/05/2006										TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5012 - 5184		
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	3	N	-0-			-0-
11	510	N	401	-0-	-109	-0-	20	1	381	3	N	-0-			-0-
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	23	1	446	3	N	-0-			-0-
01	527	N	436	-0-	-91	-0-	21	1	415	3	N	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-			-0-
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
BAGGETT, J M JR WELL #: 801C RRCID -> 219248 COMPL. DATE 05/19/2006										TOTAL DEPTH	5187	PERF.	4791 - 4984
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	17	1	353	3	N	-0-	-0-	
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-	-0-	
12	403 N	325	-0-	-78	-0-	16	1	309	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	275	-0-	-97	-0-	13	1	262	3	N	-0-	-0-	
02	364 N	233	-0-	-131	-0-	11	1	222	3	N	-0-	-0-	
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT OZ 'G' WELL #: 1116A RRCID -> 219260 COMPL. DATE 06/14/2006										TOTAL DEPTH	4881	PERF.	4461 - 4585
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	16	1	292	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	16	1	282	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	17	1	283	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	17	1	288	3	N	-0-	-0-	
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	11	1	175	3	N	-0-	-0-	
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT OZ WELL #: 2157C RRCID -> 219263 COMPL. DATE 06/09/2006										TOTAL DEPTH	5232	PERF.	4753 - 4927
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-	-0-	
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-	-0-	
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	13	1	253	3	N	-0-	-0-	
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	9	1	187	3	N	-0-	-0-	
03	341 N	252	-0-	-89	-0-	12	1	240	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT OZ 'E' WELL #: 1164C RRCID -> 219748 COMPL. DATE 06/03/2006										TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4828 - 4984
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	12	1	235	3	N	-0-	-0-	
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	3	N	-0-	-0-	
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	10	1	210	3	N	-0-	-0-	
03	279 N	232	-0-	-47	-0-	11	1	221	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT "B" WELL #: 14D RRCID -> 219750 COMPL. DATE 06/08/2006										TOTAL DEPTH	5217	PERF.	4793 - 4986
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	3	N	-0-	-0-	
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	3	N	-0-	-0-	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-	-0-	
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	3	N	-0-	-0-	

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 3502C RRCID -> 219753 COMPL. DATE 05/17/2006										TOTAL DEPTH	5346	PERF.	4890 - 5074
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-	-0-	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-	-0-	
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	4	1	74	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-	-0-	

PHILLIPS "A" WELL #: 32B RRCID -> 220580 COMPL. DATE 07/24/2006										TOTAL DEPTH	5352	PERF.	4965 - 5117
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	9	1	170	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	70	-0-	-147	-0-	3	1	67	3	N	-0-	-0-	
02	168 N	77	-0-	-91	-0-	4	1	73	3	N	-0-	-0-	
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-	-0-	

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
PHILLIPS "A" WELL #: 31D RRCID -> 220581 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4999 - 5175													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18 1	361 3	393 3	N	-0-			-0-
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	17 1	333 3	333 3	N	-0-			-0-
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	18 1	341 3	341 3	N	-0-			-0-
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	18 1	347 3	347 3	N	-0-			-0-
02	336 N	218	-0-	-118	-0-	10 1	208 3	208 3	N	-0-			-0-
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	16 1	336 3	336 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 5A RRCID -> 220582 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5095 - 5286													
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	33 1	671 3	671 3	N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30 1	580 3	580 3	N	-0-			-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28 1	550 3	550 3	N	-0-			-0-
01	713 N	550	-0-	-163	-0-	27 1	523 3	523 3	N	-0-			-0-
02	560 N	309	-0-	-251	-0-	14 1	295 3	295 3	N	-0-			-0-
03	589 N	546	-0-	-43	-0-	25 1	521 3	521 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6A RRCID -> 220594 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4968 - 5134													
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16 1	327 3	327 3	N	-0-			-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	16 1	307 3	307 3	N	-0-			-0-
12	372 N	309	-0-	-63	-0-	15 1	294 3	294 3	N	-0-			-0-
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	15 1	283 3	283 3	N	-0-			-0-
02	308 N	232	-0-	-76	-0-	11 1	221 3	221 3	N	-0-			-0-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15 1	308 3	308 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 32C RRCID -> 220596 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4988 - 5159													
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	21 1	431 3	431 3	N	-0-			-0-
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	20 1	389 3	389 3	N	-0-			-0-
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	20 1	392 3	392 3	N	-0-			-0-
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	19 1	379 3	379 3	N	-0-			-0-
02	392 N	269	-0-	-123	-0-	12 1	257 3	257 3	N	-0-			-0-
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19 1	391 3	391 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27D RRCID -> 220597 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5002 - 5190													
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	39 1	787 3	787 3	N	-0-			-0-
11	780 N	744	-0-	-36	-0-	37 1	707 3	707 3	N	-0-			-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	41 1	799 3	799 3	N	-0-			-0-
01	837 N	786	-0-	-51	-0-	38 1	748 3	748 3	N	-0-			-0-
02	700 N	559	-0-	-141	-0-	26 1	533 3	533 3	N	-0-			-0-
03	837 N	806	-0-	-31	-0-	37 1	769 3	769 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 37D RRCID -> 220599 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4980 - 5140													
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	7 1	133 3	133 3	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 3	228 3	N	-0-			-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	6 1	112 3	112 3	N	-0-			-0-
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	6 1	111 3	111 3	N	-0-			-0-
02	224 N	79	-0-	-145	-0-	4 1	75 3	75 3	N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	6 1	117 3	117 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4977 - 5163													
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	27 1	550 3	550 3	N	-0-			-0-
11	600 N	557	-0-	-43	-0-	27 1	530 3	530 3	N	-0-			-0-
12	589 N	519	-0-	-70	-0-	25 1	494 3	494 3	N	-0-			-0-
01	589 N	495	-0-	-94	-0-	24 1	471 3	471 3	N	-0-			-0-
02	532 N	438	-0-	-94	-0-	20 1	418 3	418 3	N	-0-			-0-
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25 1	516 3	516 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																					
PHILLIPS "A"												WELL #: 7D		RRCID -> 221056		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 5356		PERF. 5018 - 5192	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
10		341 N	273	-0-	-68	-0-	13 1	260 3	N	-0-				-0-							
11		300 N	288	-0-	-12	-0-	14 1	274 3	N	-0-				-0-							
12		310 N	241	-0-	-69	-0-	12 1	229 3	N	-0-				-0-							
01		279 N	221	-0-	-58	-0-	11 1	210 3	N	-0-				-0-							
02		280 N	185	-0-	-95	-0-	8 1	177 3	N	-0-				-0-							
*03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	12 1	242 3	N	-0-				-0-							

PHILLIPS "A"												WELL #: 7A		RRCID -> 221058		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 5386		PERF. 5024 - 5195	
10		496 N	326	-0-	-170	-0-	15 1	311 3	N	-0-				-0-							
11		450 N	310	-0-	-140	-0-	15 1	295 3	N	-0-				-0-							
12		403 N	308	-0-	-95	-0-	15 1	293 3	N	-0-				-0-							
01		341 N	331	-0-	-10	-0-	16 1	315 3	N	-0-				-0-							
02		280 N	239	-0-	-41	-0-	11 1	228 3	N	-0-				-0-							
*03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	19 1	404 3	N	-0-				-0-							

PHILLIPS "A"												WELL #: 28D		RRCID -> 221063		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 5416		PERF. 5044 - 5217	
10		279 N	209	-0-	-70	-0-	10 1	199 3	N	-0-				-0-							
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	N	-0-				-0-							
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 3	N	-0-				-0-							
01		296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 1	282 3	N	-0-				-0-							
02		196 N	165	-0-	-31	-0-	8 1	157 3	N	-0-				-0-							
*03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 3	N	-0-				-0-							

PHILLIPS "A"												WELL #: 8A		RRCID -> 221763		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 5413		PERF. 5080 - 5232	
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	360 3	N	-0-				-0-							
11		360 N	351	-0-	-9	-0-	17 1	334 3	N	-0-				-0-							
12		403 N	364	-0-	-39	-0-	18 1	346 3	N	-0-				-0-							
01		372 N	354	-0-	-18	-0-	17 1	337 3	N	-0-				-0-							
02		336 N	259	-0-	-77	-0-	12 1	247 3	N	-0-				-0-							
*03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	17 1	358 3	N	-0-				-0-							

PHILLIPS "A"												WELL #: 30D		RRCID -> 221765		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 5352		PERF. 4958 - 5166	
10		465 N	449	-0-	-16	-0-	21 1	428 3	N	-0-				-0-							
11		450 N	436	-0-	-14	-0-	21 1	415 3	N	-0-				-0-							
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	21 1	408 3	N	-0-				-0-							
01		434 N	292	-0-	-142	-0-	14 1	278 3	N	-0-				-0-							
02		420 N	198	-0-	-222	-0-	9 1	189 3	N	-0-				-0-							
03		434 N	390	-0-	-44	-0-	18 1	372 3	N	-0-				-0-							

PHILLIPS 'A'												WELL #: 33A		RRCID -> 221770		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 5374		PERF. 4997 - 5166	
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15 1	310 3	N	-0-				-0-							
11		300 N	271	-0-	-29	-0-	13 1	258 3	N	-0-				-0-							
12		310 N	270	-0-	-40	-0-	13 1	257 3	N	-0-				-0-							
01		310 N	262	-0-	-48	-0-	13 1	249 3	N	-0-				-0-							
02		252 N	179	-0-	-73	-0-	8 1	171 3	N	-0-				-0-							
03		279 N	257	-0-	-22	-0-	12 1	245 3	N	-0-				-0-							

PHILLIPS "A"												WELL #: 19C		RRCID -> 221783		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 5177 - 5338	
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 1	232 3	N	-0-				-0-							
11		240 N	216	-0-	-24	-0-	11 1	205 3	N	-0-				-0-							
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	13 1	245 3	N	-0-				-0-							
01		248 N	214	-0-	-34	-0-	10 1	204 3	N	-0-				-0-							
02		196 N	76	-0-	-120	-0-	3 1	73 3	N	-0-				-0-							
03		248 N	190	-0-	-58	-0-	9 1	181 3	N	-0-				-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ROWLAND A WELL #: 6080A RRCID -> 224236 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4274 - 4432														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	N	-0-			-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	3	N	-0-			-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	34	1	577	3	N	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	3	N	-0-			-0-
02	476 N	324	-0-	-152	-0-	19	1	305	3	N	-0-			-0-
03	589 N	515	-0-	-74	-0-	27	1	488	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 7080B RRCID -> 224237 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4271 - 4405														
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	3	N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	3	N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-			-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	N	-0-			-0-
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	9	1	142	3	N	-0-			-0-
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ "B" WELL #: 1165D RRCID -> 224261 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5256 PERF. 4853 - 5061														
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-			-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	17	1	334	3	N	-0-			-0-
02	336 N	271	-0-	-65	-0-	12	1	259	3	N	-0-			-0-
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165C RRCID -> 224291 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4848 - 5069														
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-			-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165 A RRCID -> 224311 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4895 - 5091														
10	651 N	575	-0-	-76	-0-	27	1	548	3	N	-0-			-0-
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	28	1	535	3	N	-0-			-0-
12	589 N	556	-0-	-33	-0-	27	1	529	3	N	-0-			-0-
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	26	1	502	3	N	-0-			-0-
02	532 N	426	-0-	-106	-0-	20	1	406	3	N	-0-			-0-
*03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 2156B RRCID -> 224319 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4800 - 5030														
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	3	N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	N	-0-			-0-
12	341 N	247	-0-	-94	-0-	14	1	233	3	N	-0-			-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	17	1	294	3	N	-0-			-0-
02	336 N	189	-0-	-147	-0-	11	1	178	3	N	-0-			-0-
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157B RRCID -> 224329 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4717 - 4882														
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	3	N	-0-			-0-
12	248 N	146	-0-	-102	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	N	-0-			-0-
02	224 N	140	-0-	-84	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
MOORE, MAGGIE WELL #: 3G RRCID -> 225890 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5042 - 5180													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	8	1	145	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	N	-0-	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3F RRCID -> 225916 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5004 - 5142													
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	10	1	196	3	N	-0-	-0-	-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	7	1	151	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 3C RRCID -> 225918 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5000 - 5138													
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-	-0-	-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	N	-0-	-0-	-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	9	1	184	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	10	1	213	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8H RRCID -> 226449 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5026 - 5193													
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	117	-0-	-93	-0-	6	1	111	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	8	1	152	3	N	-0-	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	3	1	72	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8A RRCID -> 226477 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5028 - 5192													
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	10	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	47	-0-	-201	-0-	2	1	45	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	6	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7D RRCID -> 226478 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5217 - 5349													
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	167	-0-	-103	-0-	8	1	159	3	N	-0-	-0-	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	9	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	6	1	118	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5228 - 5355													
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	20	1	408	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	18	1	353	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	378	-0-	-149	-0-	18	1	360	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	20	1	390	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	287	-0-	-49	-0-	13	1	274	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	16	1	342	3	N	-0-	-0-	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																					
WARD												WELL #: 316A		RRCID -> 227036		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 5530		PERF. 3767 - 5440	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10		93 N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-				
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-				
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-				
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-				
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-				
03		93 N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-				

WARD												WELL #: 402D		RRCID -> 227038		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 5373 - 5658	
10		248 N	204	-0-	-44	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-				
11		240 N	202	-0-	-38	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-				
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-				
01		217 N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-				
02		196 N	149	-0-	-47	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-				
*03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-				

MOORE, MAGGIE												WELL #: 8E		RRCID -> 227109		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 5237 - 5363	
10		93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-				
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-				
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-				
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-				
02		112 N	73	-0-	-39	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-				
03		124 N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-				

BAGGETT OZ "F"												WELL #: 1125D		RRCID -> 227492		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4565 - 4724	
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-				
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-				
12		279 N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-				
01		310 N	277	-0-	-33	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-				
02		252 N	207	-0-	-45	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-				
*03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-				

BAGGETT OZ D												WELL #: 1157B		RRCID -> 227521		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4773 - 4962	
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-				
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-				
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	N	-0-					-0-				
01		341 N	285	-0-	-56	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-				
02		280 N	202	-0-	-78	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-				
03		372 N	271	-0-	-101	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-				

BAGGETT C												WELL #: 5D		RRCID -> 227526		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 4871		PERF. 4488 - 4632	
10		403 N	286	-0-	-117	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-				
11		390 N	370	-0-	-20	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-				
12		385 N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	3	N	-0-					-0-				
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	N	-0-					-0-				
02		336 N	262	-0-	-74	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-				
*03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-				

WARD												WELL #: 2116		RRCID -> 228730		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10328		PERF. 5274 - 5368	
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-				
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-				
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-				
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-				
02		84 N	36	-0-	-48	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-				
03		93 N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-				

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
SUDDERTH WELL #: 214D RRCID -> 228917 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5326 - 5497															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		620 N	557	-0-	-63	-0-	34	1	523	3	N	-0-			-0-
11		630 N	438	-0-	-192	-0-	28	1	410	3	N	-0-			-0-
12		558 N	543	-0-	-15	-0-	29	1	514	3	N	-0-			-0-
01		558 N	515	-0-	-43	-0-	31	1	484	3	N	-0-			-0-
02		420 N	311	-0-	-109	-0-	17	1	294	3	N	-0-			-0-
*03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 114C RRCID -> 228918 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5287 - 5446															
10		310 N	275	-0-	-35	-0-	17	1	258	3	N	-0-			-0-
11		300 N	282	-0-	-18	-0-	18	1	264	3	N	-0-			-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	-0-			-0-
01		279 N	278	-0-	-1	-0-	17	1	261	3	N	-0-			-0-
02		252 N	204	-0-	-48	-0-	11	1	193	3	N	-0-			-0-
03		310 N	283	-0-	-27	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 214C RRCID -> 228919 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5341 - 5493															
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	14	1	217	3	N	-0-			-0-
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	15	1	217	3	N	-0-			-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	N	-0-			-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-			-0-
02		224 N	182	-0-	-42	-0-	10	1	172	3	N	-0-			-0-
03		248 N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 2014A RRCID -> 228921 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5564 - 5605															
10		868 N	798	-0-	-70	-0-	48	1	750	3	N	-0-			-0-
11		810 N	765	-0-	-45	-0-	49	1	716	3	N	-0-			-0-
12		837 N	745	-0-	-92	-0-	40	1	705	3	N	-0-			-0-
01		806 N	790	-0-	-16	-0-	48	1	742	3	N	-0-			-0-
02		728 N	520	-0-	-208	-0-	28	1	492	3	N	-0-			-0-
03		744 N	741	-0-	-3	-0-	34	1	707	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 19A RRCID -> 229206 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5063 - 5216															
10		341 N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	N	-0-			-0-
11		300 N	287	-0-	-13	-0-	14	1	273	3	N	-0-			-0-
12		310 N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-
01		310 N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	N	-0-			-0-
02		280 N	207	-0-	-73	-0-	9	1	198	3	N	-0-			-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 34D RRCID -> 229219 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5039 - 5210															
10		310 N	241	-0-	-69	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-
11		270 N	215	-0-	-55	-0-	11	1	204	3	N	-0-			-0-
12		310 N	285	-0-	-25	-0-	14	1	271	3	N	-0-			-0-
01		248 N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	3	N	-0-			-0-
02		196 N	158	-0-	-38	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
03		279 N	178	-0-	-101	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 38D RRCID -> 229224 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5035 - 5170															
10		217 N	190	-0-	-27	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-			-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-			-0-
01		186 N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	3	N	-0-			-0-
02		168 N	135	-0-	-33	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
03		186 N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
SEAHORN H WELL #: 385C RRCID -> 229992 COMPL. DATE 05/02/2007										TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4994 - 5138
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	6 1	101 3	N	-0-			-0-
11	150 N	48	-0-	-102	-0-	3 1	45 3	N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	6 1	102 3	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 3	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	N	-0-			-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	3 1	59 3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415A RRCID -> 229994 COMPL. DATE 04/02/2007										TOTAL DEPTH	5435	PERF. 5023 - 5151
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 1	238 3	N	-0-			-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	21 1	303 3	N	-0-			-0-
12	558 N	243	-0-	-315	-0-	13 1	230 3	N	-0-			-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	14 1	215 3	N	-0-			-0-
02	308 N	143	-0-	-165	-0-	8 1	135 3	N	-0-			-0-
03	248 N	178	-0-	-70	-0-	8 1	170 3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007										TOTAL DEPTH	5341	PERF. 5046 - 5171
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31 1	479 3	N	-0-			-0-
11	480 N	353	-0-	-127	-0-	23 1	330 3	N	-0-			-0-
12	527 N	257	-0-	-270	-0-	14 1	243 3	N	-0-			-0-
01	496 N	285	-0-	-211	-0-	17 1	268 3	N	-0-			-0-
02	336 N	148	-0-	-188	-0-	8 1	140 3	N	-0-			-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13 1	271 3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415D RRCID -> 229996 COMPL. DATE 05/04/2007										TOTAL DEPTH	5340	PERF. 4991 - 5128
10	341 N	167	-0-	-174	-0-	10 1	157 3	N	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24 1	356 3	N	-0-			-0-
12	403 N	278	-0-	-125	-0-	15 1	263 3	N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23 1	352 3	N	-0-			-0-
02	364 N	184	-0-	-180	-0-	10 1	174 3	N	-0-			-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	299 3	N	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 413D RRCID -> 229999 COMPL. DATE 04/03/2007										TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5211 - 5363
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16 1	249 3	N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 3	N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 3	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	N	-0-			-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 385D RRCID -> 230218 COMPL. DATE 05/04/2007										TOTAL DEPTH	5336	PERF. 4984 - 5127
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10 1	161 3	N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 3	N	-0-			-0-
12	372 N	220	-0-	-152	-0-	12 1	208 3	N	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25 1	391 3	N	-0-			-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	5 1	90 3	N	-0-			-0-
03	217 N	140	-0-	-77	-0-	6 1	134 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 18D RRCID -> 230493 COMPL. DATE 06/13/2007										TOTAL DEPTH	5283	PERF. 4998 - 5163
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	18 1	367 3	N	-0-			-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	20 1	379 3	N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19 1	368 3	N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18 1	359 3	N	-0-			-0-
02	364 N	287	-0-	-77	-0-	13 1	274 3	N	-0-			-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	17 1	347 3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13E RRCID -> 230524										COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	5379	PERF.	5020 - 5205
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 3	N	-0-			-0-		
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	6 1	112 3	N	-0-			-0-		
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 3	N	-0-			-0-		
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	6 1	108 3	N	-0-			-0-		
02		112 N	88	-0-	-24	-0-	4 1	84 3	N	-0-			-0-		
*03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13L RRCID -> 230526										COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	5024 - 5198
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	215 3	N	-0-			-0-		
11		210 N	205	-0-	-5	-0-	10 1	195 3	N	-0-			-0-		
12		186 N	181	-0-	-5	-0-	9 1	172 3	N	-0-			-0-		
01		217 N	149	-0-	-68	-0-	7 1	142 3	N	-0-			-0-		
02		196 N	118	-0-	-78	-0-	5 1	113 3	N	-0-			-0-		
*03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 3	N	-0-			-0-		

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13H RRCID -> 230528										COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	5398	PERF.	5026 - 5186
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	7 1	136 3	N	-0-			-0-		
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	7 1	135 3	N	-0-			-0-		
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	7 1	139 3	N	-0-			-0-		
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	6 1	124 3	N	-0-			-0-		
02		140 N	113	-0-	-27	-0-	5 1	108 3	N	-0-			-0-		
*03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 3	N	-0-			-0-		

SEAHORN "H" WELL #: 7 RRCID -> 231435										COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	5039 - 5172
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	177 3	N	-0-			-0-		
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	12 1	170 3	N	-0-			-0-		
12		186 N	181	-0-	-5	-0-	10 1	171 3	N	-0-			-0-		
01		186 N	159	-0-	-27	-0-	10 1	149 3	N	-0-			-0-		
02		168 N	110	-0-	-58	-0-	6 1	104 3	N	-0-			-0-		
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	8 1	169 3	N	-0-			-0-		

ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500										COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4370 - 4522
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	17 1	308 3	N	-0-			-0-		
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	16 1	282 3	N	-0-			-0-		
12		310 N	302	-0-	-8	-0-	17 1	285 3	N	-0-			-0-		
01		310 N	304	-0-	-6	-0-	17 1	287 3	N	-0-			-0-		
02		280 N	163	-0-	-117	-0-	9 1	154 3	N	-0-			-0-		
*03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	19 1	351 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 37B RRCID -> 232502										COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	5153 - 5315
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	13 1	274 3	N	-0-			-0-		
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	13 1	259 3	N	-0-			-0-		
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	14 1	265 3	N	-0-			-0-		
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	12 1	242 3	N	-0-			-0-		
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	254 3	N	-0-			-0-		
03		279 N	263	-0-	-16	-0-	12 1	251 3	N	-0-			-0-		

PHILLIPS "A" WELL #: 7H RRCID -> 232504										COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	5370	PERF.	5012 - 5191
10		465 N	425	-0-	-40	-0-	20 1	405 3	N	-0-			-0-		
11		420 N	413	-0-	-7	-0-	20 1	393 3	N	-0-			-0-		
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	23 1	442 3	N	-0-			-0-		
01		434 N	372	-0-	-62	-0-	18 1	354 3	N	-0-			-0-		
02		392 N	153	-0-	-239	-0-	7 1	146 3	N	-0-			-0-		
03		465 N	173	-0-	-292	-0-	8 1	165 3	N	-0-			-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		279 N	207	-0-	-72	-0-	10	1	197	3	N	-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-			-0-
12		186 N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-
01		217 N	148	-0-	-69	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
02		196 N	116	-0-	-80	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
*03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 5162															
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
*03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8D RRCID -> 232549 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5145 - 5308															
10		558 N	539	-0-	-19	-0-	25	1	514	3	N	-0-			-0-
11		510 N	507	-0-	-3	-0-	25	1	482	3	N	-0-			-0-
12		558 N	520	-0-	-38	-0-	25	1	495	3	N	-0-			-0-
01		527 N	493	-0-	-34	-0-	24	1	469	3	N	-0-			-0-
02		476 N	374	-0-	-102	-0-	17	1	357	3	N	-0-			-0-
03		527 N	519	-0-	-8	-0-	24	1	495	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 8B RRCID -> 232550 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5098 - 5265															
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	3	N	-0-			-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-			-0-
*03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 17C RRCID -> 232552 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5018 - 5171															
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-			-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-			-0-
12		248 N	196	-0-	-52	-0-	10	1	186	3	N	-0-			-0-
01		403 N	218	-0-	-185	-0-	11	1	207	3	N	-0-			-0-
02		224 N	189	-0-	-35	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-
*03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 16C RRCID -> 232554 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5085 - 5280															
10		496 N	488	-0-	-8	-0-	23	1	465	3	N	-0-			-0-
11		480 N	460	-0-	-20	-0-	23	1	437	3	N	-0-			-0-
12		496 N	467	-0-	-29	-0-	23	1	444	3	N	-0-			-0-
01		496 N	462	-0-	-34	-0-	23	1	439	3	N	-0-			-0-
02		420 N	322	-0-	-98	-0-	15	1	307	3	N	-0-			-0-
03		465 N	455	-0-	-10	-0-	21	1	434	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 13B RRCID -> 232559 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5051 - 5246															
10		372 N	356	-0-	-16	-0-	17	1	339	3	N	-0-			-0-
11		360 N	322	-0-	-38	-0-	16	1	306	3	N	-0-			-0-
12		372 N	320	-0-	-52	-0-	16	1	304	3	N	-0-			-0-
01		341 N	309	-0-	-32	-0-	15	1	294	3	N	-0-			-0-
02		308 N	217	-0-	-91	-0-	10	1	207	3	N	-0-			-0-
*03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
PHILLIPS "A" WELL #: 33B RRCID -> 232561 COMPL. DATE 09/18/2007													TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5035 -	5191
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10		310 N	291	-0-	-19	-0-		14	1	277	3	N	-0-	-0-			
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-		13	1	257	3	N	-0-	-0-			
12		310 N	278	-0-	-32	-0-		14	1	264	3	N	-0-	-0-			
01		279 N	274	-0-	-5	-0-		13	1	261	3	N	-0-	-0-			
02		252 N	153	-0-	-99	-0-		7	1	146	3	N	-0-	-0-			
03		279 N	274	-0-	-5	-0-		13	1	261	3	N	-0-	-0-			

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22G RRCID -> 232631 COMPL. DATE 10/24/2007													TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4931 -	5113
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-		18	1	360	3	N	-0-	-0-			
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-		16	1	313	3	N	-0-	-0-			
12		432 N	432	-0-	-0-	-0-		21	1	411	3	N	-0-	-0-			
01		341 N	223	-0-	-118	-0-		11	1	212	3	N	-0-	-0-			
02		308 N	195	-0-	-113	-0-		9	1	186	3	N	-0-	-0-			
03		341 N	290	-0-	-51	-0-		13	1	277	3	N	-0-	-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 5C RRCID -> 232633 COMPL. DATE 10/06/2007													TOTAL DEPTH	5406	PERF.	5039 -	5213
10		527 N	520	-0-	-7	-0-		24	1	496	3	N	-0-	-0-			
11		510 N	487	-0-	-23	-0-		24	1	463	3	N	-0-	-0-			
12		558 N	498	-0-	-60	-0-		24	1	474	3	N	-0-	-0-			
01		527 N	505	-0-	-22	-0-		25	1	480	3	N	-0-	-0-			
02		448 N	319	-0-	-129	-0-		15	1	304	3	N	-0-	-0-			
*03		502 N	502	-0-	-0-	-0-		23	1	479	3	N	-0-	-0-			

PHILLIPS "A" WELL #: 27A RRCID -> 232634 COMPL. DATE 09/26/2007													TOTAL DEPTH	5375	PERF.	5014 -	5198
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-		16	1	334	3	N	-0-	-0-			
11		330 N	313	-0-	-17	-0-		15	1	298	3	N	-0-	-0-			
12		341 N	235	-0-	-106	-0-		11	1	224	3	N	-0-	-0-			
01		341 N	211	-0-	-130	-0-		10	1	201	3	N	-0-	-0-			
02		280 N	174	-0-	-106	-0-		8	1	166	3	N	-0-	-0-			
*03		297 N	297	-0-	-0-	-0-		14	1	283	3	N	-0-	-0-			

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22C RRCID -> 232639 COMPL. DATE 10/24/2007													TOTAL DEPTH	5276	PERF.	4892 -	5048
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-		17	1	343	3	N	-0-	-0-			
11		420 N	416	-0-	-4	-0-		20	1	396	3	N	-0-	-0-			
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-		23	1	450	3	N	-0-	-0-			
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-		20	1	396	3	N	-0-	-0-			
02		392 N	172	-0-	-220	-0-		8	1	164	3	N	-0-	-0-			
03		434 N	364	-0-	-70	-0-		17	1	347	3	N	-0-	-0-			

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 22A RRCID -> 233283 COMPL. DATE 10/30/2007													TOTAL DEPTH	5333	PERF.	4977 -	5174
10		279 N	235	-0-	-44	-0-		11	1	224	3	N	-0-	-0-			
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-		14	1	276	3	N	-0-	-0-			
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-		13	1	261	3	N	-0-	-0-			
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-		13	1	260	3	N	-0-	-0-			
02		280 N	222	-0-	-58	-0-		10	1	212	3	N	-0-	-0-			
03		279 N	253	-0-	-26	-0-		12	1	241	3	N	-0-	-0-			

BAGGETT OZ D WELL #: 1157C RRCID -> 233284 COMPL. DATE 11/15/2007													TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4716 -	4893
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-		17	1	345	3	N	-0-	-0-			
11		330 N	311	-0-	-19	-0-		15	1	296	3	N	-0-	-0-			
12		372 N	304	-0-	-68	-0-		15	1	289	3	N	-0-	-0-			
01		372 N	266	-0-	-106	-0-		13	1	253	3	N	-0-	-0-			
02		280 N	200	-0-	-80	-0-		9	1	191	3	N	-0-	-0-			
03		310 N	300	-0-	-10	-0-		14	1	286	3	N	-0-	-0-			

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT OZ D WELL #: 1157F RRCID -> 233286 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4759 - 4954															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		248 N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	N	-0-			-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
12		248 N	179	-0-	-69	-0-	9	1	170	3	N	-0-			-0-
01		248 N	178	-0-	-70	-0-	9	1	169	3	N	-0-			-0-
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	7	1	139	3	N	-0-			-0-
*03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157A RRCID -> 233289 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4785 - 5054															
10		372 N	325	-0-	-47	-0-	15	1	310	3	N	-0-			-0-
11		270 N	181	-0-	-89	-0-	9	1	172	3	N	-0-			-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-
01		310 N	250	-0-	-60	-0-	12	1	238	3	N	-0-			-0-
02		168 N	157	-0-	-11	-0-	7	1	150	3	N	-0-			-0-
03		279 N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157D RRCID -> 233291 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4647 - 4799															
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
12		248 N	210	-0-	-38	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
01		279 N	218	-0-	-61	-0-	11	1	207	3	N	-0-			-0-
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-
*03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 880A RRCID -> 234258 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4573															
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	-0-			-0-
11		330 N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	3	N	-0-			-0-
12		372 N	314	-0-	-58	-0-	17	1	297	3	N	-0-			-0-
01		341 N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	3	N	-0-			-0-
02		308 N	205	-0-	-103	-0-	12	1	193	3	N	-0-			-0-
*03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 680E RRCID -> 234260 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4280 - 4477															
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	N	-0-			-0-
11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	N	-0-			-0-
12		403 N	402	-0-	-1	-0-	22	1	380	3	N	-0-			-0-
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	3	N	-0-			-0-
02		364 N	212	-0-	-152	-0-	12	1	200	3	N	-0-			-0-
*03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1B RRCID -> 234263 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5052 - 5204															
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
11		210 N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-			-0-
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-			-0-
02		196 N	181	-0-	-15	-0-	8	1	173	3	N	-0-			-0-
03		217 N	179	-0-	-38	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1A RRCID -> 234268 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4997 - 5171															
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-			-0-
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-			-0-
12		248 N	185	-0-	-63	-0-	9	1	176	3	N	-0-			-0-
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
02		196 N	78	-0-	-118	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-
*03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855													
BAGGETT OZ F WELL #: 1125B RRCID -> 234270 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4666 - 4835													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-		16	1	284	3	N	-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-		15	1	263	3	N	-0-
12		279 N	272	-0-	-7	-0-		15	1	257	3	N	-0-
01		310 N	270	-0-	-40	-0-		15	1	255	3	N	-0-
02		252 N	180	-0-	-72	-0-		10	1	170	3	N	-0-
03		279 N	274	-0-	-5	-0-		14	1	260	3	N	-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157G RRCID -> 234272 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4726 - 4902													
10		341 N	255	-0-	-86	-0-		12	1	243	3	N	-0-
11		240 N	228	-0-	-12	-0-		11	1	217	3	N	-0-
12		248 N	234	-0-	-14	-0-		11	1	223	3	N	-0-
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-		21	1	403	3	N	-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-		11	1	223	3	N	-0-
*03		320 N	320	-0-	-0-	-0-		15	1	305	3	N	-0-

BAGGETT OZ D WELL #: 1157H RRCID -> 234273 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4742 - 4905													
10		434 N	322	-0-	-112	-0-		15	1	307	3	N	-0-
11		330 N	297	-0-	-33	-0-		15	1	282	3	N	-0-
12		372 N	262	-0-	-110	-0-		13	1	249	3	N	-0-
01		310 N	286	-0-	-24	-0-		14	1	272	3	N	-0-
02		280 N	214	-0-	-66	-0-		10	1	204	3	N	-0-
*03		296 N	296	-0-	-0-	-0-		14	1	282	3	N	-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165D RRCID -> 234274 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 5279 PERF. 4839 - 5030													
10		217 N	202	-0-	-15	-0-		9	1	193	3	N	-0-
11		210 N	200	-0-	-10	-0-		10	1	190	3	N	-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	-0-		10	1	188	3	N	-0-
01		217 N	188	-0-	-29	-0-		9	1	179	3	N	-0-
02		196 N	149	-0-	-47	-0-		7	1	142	3	N	-0-
*03		215 N	215	-0-	-0-	-0-		10	1	205	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8C RRCID -> 234796 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5019 - 5185													
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-		5	1	94	3	N	-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-		4	1	80	3	N	-0-
12		93 N	87	-0-	-6	-0-		4	1	83	3	N	-0-
01		93 N	74	-0-	-19	-0-		4	1	70	3	N	-0-
02		84 N	67	-0-	-17	-0-		3	1	64	3	N	-0-
*03		99 N	99	-0-	-0-	-0-		5	1	94	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8B RRCID -> 234797 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5107 - 5279													
10		248 N	237	-0-	-11	-0-		11	1	226	3	N	-0-
11		240 N	216	-0-	-24	-0-		11	1	205	3	N	-0-
12		248 N	228	-0-	-20	-0-		11	1	217	3	N	-0-
01		248 N	247	-0-	-1	-0-		12	1	235	3	N	-0-
02		196 N	156	-0-	-40	-0-		7	1	149	3	N	-0-
03		217 N	202	-0-	-15	-0-		9	1	193	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6D RRCID -> 234798 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5069 - 5238													
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-		24	1	497	3	N	-0-
11		480 N	430	-0-	-50	-0-		21	1	409	3	N	-0-
12		527 N	435	-0-	-92	-0-		21	1	414	3	N	-0-
01		527 N	449	-0-	-78	-0-		22	1	427	3	N	-0-
02		392 N	302	-0-	-90	-0-		14	1	288	3	N	-0-
03		434 N	379	-0-	-55	-0-		17	1	362	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SUDDERTH WELL #: 311C RRCID -> 234799 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5523 - 5643														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	-0-			-0-
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	10	1	179	3	N	-0-			-0-
01	310 N	218	-0-	-92	-0-	13	1	205	3	N	-0-			-0-
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	9	1	160	3	N	-0-			-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 214B RRCID -> 234800 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5446 - 5595														
10	651 N	499	-0-	-152	-0-	30	1	469	3	N	-0-			-0-
11	540 N	455	-0-	-85	-0-	29	1	426	3	N	-0-			-0-
12	527 N	300	-0-	-227	-0-	16	1	284	3	N	-0-			-0-
01	496 N	300	-0-	-196	-0-	18	1	282	3	N	-0-			-0-
02	420 N	243	-0-	-177	-0-	13	1	230	3	N	-0-			-0-
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	12	1	249	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5380 - 5538														
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	41	1	633	3	N	-0-			-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	3	N	-0-			-0-
12	713 N	364	-0-	-349	-0-	20	1	344	3	N	-0-			-0-
01	682 N	562	-0-	-120	-0-	34	1	528	3	N	-0-			-0-
02	560 N	340	-0-	-220	-0-	18	1	322	3	N	-0-			-0-
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5262 - 5412														
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	52	1	817	3	N	-0-			-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	50	1	727	3	N	-0-			-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	N	-0-			-0-
01	868 N	690	-0-	-178	-0-	42	1	648	3	N	-0-			-0-
02	728 N	436	-0-	-292	-0-	24	1	412	3	N	-0-			-0-
03	775 N	725	-0-	-50	-0-	33	1	692	3	N	-0-			-0-

ROWLAND WELL #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4167 - 4305														
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	3	N	-0-			-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	19	1	335	3	N	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	446	3	N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-			-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	N	-0-			-0-
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4967 - 5170														
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-			-0-
11	450 N	366	-0-	-84	-0-	18	1	348	3	N	-0-			-0-
12	496 N	387	-0-	-109	-0-	19	1	368	3	N	-0-			-0-
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	20	1	394	3	N	-0-			-0-
02	336 N	266	-0-	-70	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4996 - 5193														
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT B WELL #: 113B RRCID -> 237189 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4934 - 5151														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		372 N	338	-0-	-34	-0-	16	1	322	3	N	-0-		-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-		-0-
12		310 N	304	-0-	-6	-0-	15	1	289	3	N	-0-		-0-
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-		-0-
02		280 N	243	-0-	-37	-0-	11	1	232	3	N	-0-		-0-
03		310 N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 311D RRCID -> 237743 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5541 - 5669														
10		465 N	432	-0-	-33	-0-	26	1	406	3	N	-0-		-0-
11		420 N	419	-0-	-1	-0-	27	1	392	3	N	-0-		-0-
12		465 N	407	-0-	-58	-0-	22	1	385	3	N	-0-		-0-
01		434 N	418	-0-	-16	-0-	25	1	393	3	N	-0-		-0-
02		392 N	308	-0-	-84	-0-	17	1	291	3	N	-0-		-0-
03		403 N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 5734														
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	3	N	-0-		-0-
11		450 N	367	-0-	-83	-0-	24	1	343	3	N	-0-		-0-
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	N	-0-		-0-
01		527 N	422	-0-	-105	-0-	25	1	397	3	N	-0-		-0-
02		336 N	271	-0-	-65	-0-	15	1	256	3	N	-0-		-0-
*03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-		-0-

BAGGETT D WELL #: 1163B RRCID -> 237745 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4830 - 5068														
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	3	N	-0-		-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-		-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	N	-0-		-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-		-0-
02		252 N	216	-0-	-36	-0-	10	1	206	3	N	-0-		-0-
*03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-		-0-

BAGGETT A WELL #: 1165A RRCID -> 237749 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4960 - 5194														
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	3	N	-0-		-0-
11		510 N	485	-0-	-25	-0-	26	1	459	3	N	-0-		-0-
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	3	N	-0-		-0-
01		496 N	461	-0-	-35	-0-	25	1	436	3	N	-0-		-0-
02		448 N	297	-0-	-151	-0-	17	1	280	3	N	-0-		-0-
*03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	-0-		-0-

BAGGETT A WELL #: 1165B RRCID -> 237750 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 4868 - 5093														
10		434 N	430	-0-	-4	-0-	23	1	407	3	N	-0-		-0-
11		450 N	407	-0-	-43	-0-	22	1	385	3	N	-0-		-0-
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	N	-0-		-0-
01		434 N	422	-0-	-12	-0-	23	1	399	3	N	-0-		-0-
02		392 N	274	-0-	-118	-0-	16	1	258	3	N	-0-		-0-
*03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 411D RRCID -> 237752 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5565 - 5727														
10		558 N	472	-0-	-86	-0-	28	1	444	3	N	-0-		-0-
11		480 N	457	-0-	-23	-0-	29	1	428	3	N	-0-		-0-
12		527 N	484	-0-	-43	-0-	26	1	458	3	N	-0-		-0-
01		465 N	448	-0-	-17	-0-	27	1	421	3	N	-0-		-0-
02		420 N	317	-0-	-103	-0-	17	1	300	3	N	-0-		-0-
03		496 N	492	-0-	-4	-0-	23	1	469	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SUDDERTH WELL #: 114B RRCID -> 237753 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5535 - 5699														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	3	N	-0-		-0-
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	582	3	N	-0-		-0-
12		682 N	615	-0-	-67	-0-	33	1	582	3	N	-0-		-0-
01		682 N	583	-0-	-99	-0-	35	1	548	3	N	-0-		-0-
02		588 N	357	-0-	-231	-0-	19	1	338	3	N	-0-		-0-
03		620 N	365	-0-	-255	-0-	17	1	348	3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 411B RRCID -> 237760 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5648														
10		434 N	405	-0-	-29	-0-	24	1	381	3	N	-0-		-0-
11		420 N	388	-0-	-32	-0-	25	1	363	3	N	-0-		-0-
12		434 N	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	3	N	-0-		-0-
01		403 N	400	-0-	-3	-0-	24	1	376	3	N	-0-		-0-
02		364 N	298	-0-	-66	-0-	16	1	282	3	N	-0-		-0-
03		403 N	402	-0-	-1	-0-	18	1	384	3	N	-0-		-0-

ROWLAND WELL #: 573C RRCID -> 239776 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4103 - 4267														
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	N	-0-		-0-
11		300 N	296	-0-	-4	-0-	16	1	280	3	N	-0-		-0-
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	N	-0-		-0-
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	N	-0-		-0-
02		280 N	239	-0-	-41	-0-	14	1	225	3	N	-0-		-0-
*03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-		-0-

SEAHORN H WELL #: 385A RRCID -> 239787 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5110 - 5259														
10		310 N	267	-0-	-43	-0-	16	1	251	3	N	-0-		-0-
11		390 N	235	-0-	-155	-0-	15	1	220	3	N	-0-		-0-
12		217 N	188	-0-	-29	-0-	10	1	178	3	N	-0-		-0-
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-		-0-
02		224 N	165	-0-	-59	-0-	9	1	156	3	N	-0-		-0-
*03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-		-0-

ROWLAND A WELL #: 680B RRCID -> 239794 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4178 - 4411														
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	3	N	-0-		-0-
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	N	-0-		-0-
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	3	N	-0-		-0-
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	3	N	-0-		-0-
02		364 N	188	-0-	-176	-0-	11	1	177	3	N	-0-		-0-
*03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 113C RRCID -> 240201 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4913 - 5052														
10		372 N	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	3	N	-0-		-0-
11		330 N	325	-0-	-5	-0-	16	1	309	3	N	-0-		-0-
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-		-0-
01		310 N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	3	N	-0-		-0-
02		308 N	150	-0-	-158	-0-	7	1	143	3	N	-0-		-0-
*03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 13E RRCID -> 240202 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4972 - 5114														
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	658	3	N	-0-		-0-
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	N	-0-		-0-
12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	-0-		-0-
01		434 N	184	-0-	-250	-0-	9	1	175	3	N	-0-		-0-
02		392 N	315	-0-	-77	-0-	14	1	301	3	N	-0-		-0-
03		434 N	377	-0-	-57	-0-	17	1	360	3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
ROWLAND A WELL #: 980C RRCID -> 240203 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4673 PERF. 4292 - 4451												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	N	-0-
11		450 N	446	-0-	-4	-0-	24	1	422	3	N	-0-
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	N	-0-
01		496 N	457	-0-	-39	-0-	25	1	432	3	N	-0-
02		420 N	265	-0-	-155	-0-	15	1	250	3	N	-0-
*03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	-0-

BAGGETT B WELL #: 1164A RRCID -> 240221 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4832 - 5066												
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	16	1	316	3	N	-0-
11		330 N	302	-0-	-28	-0-	15	1	287	3	N	-0-
12		341 N	283	-0-	-58	-0-	14	1	269	3	N	-0-
01		341 N	256	-0-	-85	-0-	13	1	243	3	N	-0-
02		280 N	164	-0-	-116	-0-	8	1	156	3	N	-0-
*03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342C RRCID -> 240229 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4886 - 5035												
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	-0-
11		390 N	364	-0-	-26	-0-	18	1	346	3	N	-0-
12		403 N	374	-0-	-29	-0-	18	1	356	3	N	-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-
02		336 N	269	-0-	-67	-0-	12	1	257	3	N	-0-
03		372 N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	3	N	-0-

BAGGETT B WELL #: 14C RRCID -> 241026 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4860 - 5066												
10		372 N	285	-0-	-87	-0-	13	1	272	3	N	-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-
12		310 N	224	-0-	-86	-0-	11	1	213	3	N	-0-
01		279 N	259	-0-	-20	-0-	13	1	246	3	N	-0-
02		336 N	198	-0-	-138	-0-	9	1	189	3	N	-0-
*03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-

SEAHORN K WELL #: 3125B RRCID -> 241293 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5240 - 5388												
10		682 N	652	-0-	-30	-0-	39	1	613	3	N	-0-
11		660 N	607	-0-	-53	-0-	39	1	568	3	N	-0-
12		620 N	601	-0-	-19	-0-	32	1	569	3	N	-0-
01		651 N	526	-0-	-125	-0-	32	1	494	3	N	-0-
02		560 N	425	-0-	-135	-0-	23	1	402	3	N	-0-
*03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 5195												
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	N	-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-
01		403 N	361	-0-	-42	-0-	18	1	343	3	N	-0-
02		364 N	285	-0-	-79	-0-	13	1	272	3	N	-0-
03		372 N	358	-0-	-14	-0-	16	1	342	3	N	-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 14B RRCID -> 241382 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5008 - 5213												
10		561 N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	-0-
11		540 N	530	-0-	-10	-0-	26	1	504	3	N	-0-
12		589 N	549	-0-	-40	-0-	27	1	522	3	N	-0-
01		558 N	526	-0-	-32	-0-	26	1	500	3	N	-0-
02		504 N	391	-0-	-113	-0-	18	1	373	3	N	-0-
03		558 N	536	-0-	-22	-0-	25	1	511	3	N	-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
ROWLAND A WELL #: 980A RRCID -> 241386 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4360 - 4535														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	41	1	726	3	N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	N	-0-			-0-
12	744 N	720	-0-	-24	-0-	40	1	680	3	N	-0-			-0-
01	775 N	518	-0-	-257	-0-	28	1	490	3	N	-0-			-0-
02	672 N	307	-0-	-365	-0-	18	1	289	3	N	-0-			-0-
03	713 N	604	-0-	-109	-0-	32	1	572	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27C RRCID -> 241387 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4931 - 5184														
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-			-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	18	1	353	3	N	-0-			-0-
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	18	1	344	3	N	-0-			-0-
01	403 N	286	-0-	-117	-0-	14	1	272	3	N	-0-			-0-
02	336 N	180	-0-	-156	-0-	8	1	172	3	N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6D RRCID -> 241391 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4979 - 5148														
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	19	1	378	3	N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	N	-0-			-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	N	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	N	-0-			-0-
02	364 N	302	-0-	-62	-0-	14	1	288	3	N	-0-			-0-
*03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-			-0-

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4933 - 5096														
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	3	N	-0-			-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	13	1	222	3	N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	-0-			-0-
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	13	1	228	3	N	-0-			-0-
02	224 N	163	-0-	-61	-0-	9	1	154	3	N	-0-			-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-			-0-

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4956 - 5148														
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	18	1	323	3	N	-0-			-0-
11	360 N	329	-0-	-31	-0-	18	1	311	3	N	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-			-0-
02	308 N	204	-0-	-104	-0-	12	1	192	3	N	-0-			-0-
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	18	1	321	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 113E RRCID -> 241669 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4960 - 5098														
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	23	1	467	3	N	-0-			-0-
11	540 N	372	-0-	-168	-0-	18	1	354	3	N	-0-			-0-
12	496 N	397	-0-	-99	-0-	19	1	378	3	N	-0-			-0-
01	496 N	296	-0-	-200	-0-	14	1	282	3	N	-0-			-0-
02	336 N	328	-0-	-8	-0-	15	1	313	3	N	-0-			-0-
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 113A RRCID -> 241673 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5001 - 5128														
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	14	1	272	3	N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-			-0-
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT, J M JR WELL #: 252B RRCID -> 241960 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5129 - 5286																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-	-0-			-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-	-0-			-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-	-0-			-0-
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-	-0-			-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415C RRCID -> 242201 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5118 - 5261																
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-	-0-			-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-	-0-			-0-
01	124 N	25	-0-	-99	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-			-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-	-0-			-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415H RRCID -> 242209 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5059 - 5200																
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415P RRCID -> 242217 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5101 - 5238																
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 15A RRCID -> 242261 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4973 - 5172																
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	N	-0-	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	-0-	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-	-0-			-0-
02	308 N	200	-0-	-108	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-	-0-			-0-
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 1164D RRCID -> 242264 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4824 - 5075																
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-	-0-			-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5101 - 5236																
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																		
SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
																		BALANCE
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-			4	1	61	3	N	-0-				-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-			4	1	56	3	N	-0-				-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-			3	1	49	3	N	-0-				-0-
01		62 N	53	-0-	-9	-0-			3	1	50	3	N	-0-				-0-
02		56 N	30	-0-	-26	-0-			2	1	28	3	N	-0-				-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-			2	1	48	3	N	-0-				-0-

SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 5375																		
10		62 N	44	-0-	-18	-0-			3	1	41	3	N	-0-				-0-
11		60 N	40	-0-	-20	-0-			3	1	37	3	N	-0-				-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-			2	1	35	3	N	-0-				-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-			2	1	33	3	N	-0-				-0-
02		28 N	26	-0-	-2	-0-			1	1	25	3	N	-0-				-0-
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-			2	1	33	3	N	-0-				-0-

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880																		
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-			17	1	308	3	N	-0-				-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-			19	1	326	3	N	-0-				-0-
12		310 N	306	-0-	-4	-0-			17	1	289	3	N	-0-				-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-			18	1	308	3	N	-0-				-0-
02		336 N	244	-0-	-92	-0-			14	1	230	3	N	-0-				-0-
*03		348 N	348	-0-	-0-	-0-			18	1	330	3	N	-0-				-0-

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892																		
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-			16	1	285	3	N	-0-				-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-			16	1	275	3	N	-0-				-0-
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-			18	1	305	3	N	-0-				-0-
01		279 N	273	-0-	-6	-0-			15	1	258	3	N	-0-				-0-
02		252 N	220	-0-	-32	-0-			13	1	207	3	N	-0-				-0-
*03		305 N	305	-0-	-0-	-0-			16	1	289	3	N	-0-				-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752																		
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-			20	1	355	3	N	-0-				-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-			18	1	324	3	N	-0-				-0-
12		341 N	339	-0-	-2	-0-			19	1	320	3	N	-0-				-0-
01		372 N	342	-0-	-30	-0-			19	1	323	3	N	-0-				-0-
02		308 N	226	-0-	-82	-0-			13	1	213	3	N	-0-				-0-
*03		351 N	351	-0-	-0-	-0-			18	1	333	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824																		
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-			15	1	269	3	N	-0-				-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-			14	1	250	3	N	-0-				-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-			14	1	238	3	N	-0-				-0-
01		279 N	262	-0-	-17	-0-			14	1	248	3	N	-0-				-0-
02		252 N	159	-0-	-93	-0-			9	1	150	3	N	-0-				-0-
*03		268 N	268	-0-	-0-	-0-			14	1	254	3	N	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156B RRCID -> 243583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4643 - 4834																		
10		403 N	214	-0-	-189	-0-			10	1	204	3	N	-0-				-0-
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-			22	1	418	3	N	-0-				-0-
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-			20	1	396	3	N	-0-				-0-
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-			22	1	429	3	N	-0-				-0-
02		392 N	380	-0-	-12	-0-			17	1	363	3	N	-0-				-0-
*03		517 N	517	-0-	-0-	-0-			24	1	493	3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J.M. JR WELL #: 42D RRCID -> 243586 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4941 - 5116														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	22 1	446 3	N	-0-				-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	21 1	405 3	N	-0-				-0-
12		434 N	407	-0-	-27	-0-	20 1	387 3	N	-0-				-0-
01		465 N	370	-0-	-95	-0-	18 1	352 3	N	-0-				-0-
02		392 N	313	-0-	-79	-0-	14 1	299 3	N	-0-				-0-
*03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	19 1	387 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 33A RRCID -> 243596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5076 - 5253														
10		403 N	386	-0-	-17	-0-	18 1	368 3	N	-0-				-0-
11		390 N	365	-0-	-25	-0-	18 1	347 3	N	-0-				-0-
12		403 N	382	-0-	-21	-0-	19 1	363 3	N	-0-				-0-
01		372 N	350	-0-	-22	-0-	17 1	333 3	N	-0-				-0-
02		336 N	249	-0-	-87	-0-	11 1	238 3	N	-0-				-0-
*03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	19 1	390 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4835 - 5062														
10		496 N	489	-0-	-7	-0-	26 1	463 3	N	-0-				-0-
11		480 N	462	-0-	-18	-0-	25 1	437 3	N	-0-				-0-
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	26 1	451 3	N	-0-				-0-
01		496 N	481	-0-	-15	-0-	26 1	455 3	N	-0-				-0-
02		420 N	213	-0-	-207	-0-	12 1	201 3	N	-0-				-0-
*03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	28 1	501 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 252C RRCID -> 243775 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5081 - 5260														
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	19 1	381 3	N	-0-				-0-
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	18 1	340 3	N	-0-				-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	360 3	N	-0-				-0-
01		403 N	345	-0-	-58	-0-	17 1	328 3	N	-0-				-0-
02		336 N	236	-0-	-100	-0-	11 1	225 3	N	-0-				-0-
*03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	19 1	397 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 43A RRCID -> 243777 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 5032 - 5273														
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	39 1	794 3	N	-0-				-0-
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	38 1	744 3	N	-0-				-0-
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	41 1	790 3	N	-0-				-0-
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	35 1	691 3	N	-0-				-0-
02		644 N	538	-0-	-106	-0-	25 1	513 3	N	-0-				-0-
*03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	40 1	826 3	N	-0-				-0-

SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475														
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	34 1	529 3	N	-0-				-0-
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	38 1	549 3	N	-0-				-0-
12		620 N	475	-0-	-145	-0-	26 1	449 3	N	-0-				-0-
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	34 1	532 3	N	-0-				-0-
02		560 N	344	-0-	-216	-0-	19 1	325 3	N	-0-				-0-
*03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	30 1	631 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 5048														
10		403 N	348	-0-	-55	-0-	18 1	330 3	N	-0-				-0-
11		450 N	345	-0-	-105	-0-	19 1	326 3	N	-0-				-0-
12		372 N	357	-0-	-15	-0-	20 1	337 3	N	-0-				-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	19 1	323 3	N	-0-				-0-
02		336 N	136	-0-	-200	-0-	8 1	128 3	N	-0-				-0-
03		372 N	186	-0-	-186	-0-	10 1	176 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT OZ B WELL #: 1165C RRCID -> 243781 COMPL. DATE 11/20/2008										TOTAL DEPTH	5270	PERF. 4847 -	5073	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	3	N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-			-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008										TOTAL DEPTH	5308	PERF. 4920 -	5096	
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	27	1	553	3	N	-0-			-0-
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	28	1	545	3	N	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	567	3	N	-0-			-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	27	1	524	3	N	-0-			-0-
02	532 N	395	-0-	-137	-0-	18	1	377	3	N	-0-			-0-
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008										TOTAL DEPTH	5552	PERF. 5231 -	5368	
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
02	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008										TOTAL DEPTH	5590	PERF. 5218 -	5377	
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-			-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008										TOTAL DEPTH	5338	PERF. 4969 -	5163	
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-			-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008										TOTAL DEPTH	4568	PERF. 4121 -	4396	
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	N	-0-			-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	29	1	491	3	N	-0-			-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	3	N	-0-			-0-
02	476 N	315	-0-	-161	-0-	18	1	297	3	N	-0-			-0-
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	N	-0-			-0-

ROWLAND WELL #: 573B RRCID -> 244731 COMPL. DATE 12/16/2008										TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4171 -	4324	
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	16	1	289	3	N	-0-			-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	15	1	268	3	N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	N	-0-			-0-
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	15	1	254	3	N	-0-			-0-
02	252 N	145	-0-	-107	-0-	8	1	137	3	N	-0-			-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165H RRCID -> 244732 COMPL. DATE 12/16/2008										TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4807 -	5027	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	3	N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-			-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	3	N	-0-			-0-
02	224 N	152	-0-	-72	-0-	7	1	145	3	N	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165G RRCID -> 244733 COMPL. DATE 12/09/2008										TOTAL DEPTH	5244	PERF. 4851 -	5038	
10	310 N	237	-0-	-73	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	3	N	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	12	1	227	3	N	-0-			-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 371B RRCID -> 245030 COMPL. DATE 12/05/2008										TOTAL DEPTH	5216	PERF. 4831 -	4962	
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-			-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 13G RRCID -> 245031 COMPL. DATE 01/05/2009										TOTAL DEPTH	5301	PERF. 4992 -	5186	
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	N	-0-			-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	13	1	259	3	N	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	3	N	-0-			-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	13	1	244	3	N	-0-			-0-
02	252 N	202	-0-	-50	-0-	9	1	193	3	N	-0-			-0-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157A RRCID -> 245032 COMPL. DATE 12/03/2008										TOTAL DEPTH	5173	PERF. 4766 -	4945	
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	18	1	371	3	N	-0-			-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-			-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	21	1	406	3	N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-			-0-
02	392 N	279	-0-	-113	-0-	13	1	266	3	N	-0-			-0-
*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ WELL #: 2157B RRCID -> 245034 COMPL. DATE 01/08/2009										TOTAL DEPTH	5194	PERF. 4764 -	5008	
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	N	-0-			-0-
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	25	1	484	3	N	-0-			-0-
02	476 N	358	-0-	-118	-0-	16	1	342	3	N	-0-			-0-
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ WELL #: 1157J RRCID -> 245035 COMPL. DATE 01/13/2009										TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4687 -	4868	
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	22	1	441	3	N	-0-			-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	N	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	3	N	-0-			-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	3	N	-0-			-0-
02	476 N	331	-0-	-145	-0-	15	1	316	3	N	-0-			-0-
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	23	1	476	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																
BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 352D RRCID -> 245036 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4838 - 4997																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		403 N	390	-0-	-13	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-			-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	-0-			-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	-0-			-0-
01		403 N	377	-0-	-26	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-			-0-
02		336 N	284	-0-	-52	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-			-0-
*03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4856 - 5082																
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-			-0-
11		300 N	281	-0-	-19	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-			-0-
12		279 N	262	-0-	-17	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-			-0-
01		310 N	248	-0-	-62	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-			-0-
02		252 N	192	-0-	-60	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
*03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4712 - 4965																
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-			-0-
11		450 N	449	-0-	-1	-0-	-0-	22	1	427	3	N	-0-			-0-
12		465 N	455	-0-	-10	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-			-0-
01		465 N	437	-0-	-28	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-			-0-
02		420 N	304	-0-	-116	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-			-0-
03		465 N	452	-0-	-13	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 485D RRCID -> 245812 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5268 - 5401																
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-			-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-			-0-
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-			-0-
02		112 N	85	-0-	-27	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977																
10		465 N	418	-0-	-47	-0-	-0-	20	1	398	3	N	-0-			-0-
11		450 N	385	-0-	-65	-0-	-0-	19	1	366	3	N	-0-			-0-
12		434 N	391	-0-	-43	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-			-0-
01		403 N	374	-0-	-29	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-			-0-
02		364 N	310	-0-	-54	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-			-0-
*03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 114H RRCID -> 246309 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5264 - 5414																
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-			-0-
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-			-0-
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-			-0-
01		155 N	114	-0-	-41	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-			-0-
02		140 N	39	-0-	-101	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
03		124 N	51	-0-	-73	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156C RRCID -> 246313 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4784 - 5023																
10		713 N	659	-0-	-54	-0-	-0-	31	1	628	3	N	-0-			-0-
11		720 N	693	-0-	-27	-0-	-0-	34	1	659	3	N	-0-			-0-
12		651 N	642	-0-	-9	-0-	-0-	31	1	611	3	N	-0-			-0-
01		651 N	586	-0-	-65	-0-	-0-	29	1	557	3	N	-0-			-0-
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	716	3	N	-0-			-0-
*03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	788	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT							
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
BAGGETT, JAMES WELL #: 1165L RRCID -> 246315										COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	5239	PERF.	4870	-	5041
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT			
10		279 N	262	-0-	-17	-0-		12	1	250	3	N	-0-		-0-		
11		270 N	252	-0-	-18	-0-		12	1	240	3	N	-0-		-0-		
12		279 N	270	-0-	-9	-0-		13	1	257	3	N	-0-		-0-		
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-		13	1	246	3	N	-0-		-0-		
02		224 N	190	-0-	-34	-0-		9	1	181	3	N	-0-		-0-		
03		279 N	266	-0-	-13	-0-		12	1	254	3	N	-0-		-0-		

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 352A RRCID -> 246903										COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	5277	PERF.	4886	-	5070
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-		21	1	428	3	N	-0-		-0-		
11		420 N	405	-0-	-15	-0-		20	1	385	3	N	-0-		-0-		
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-		22	1	425	3	N	-0-		-0-		
01		434 N	416	-0-	-18	-0-		20	1	396	3	N	-0-		-0-		
02		392 N	298	-0-	-94	-0-		14	1	284	3	N	-0-		-0-		
*03		498 N	498	-0-	-0-	-0-		23	1	475	3	N	-0-		-0-		

SEAHORN K WELL #: 414A RRCID -> 246904										COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	5231	-	5380
10		124 N	106	-0-	-18	-0-		6	1	100	3	N	-0-		-0-		
11		120 N	102	-0-	-18	-0-		7	1	95	3	N	-0-		-0-		
12		124 N	79	-0-	-45	-0-		4	1	75	3	N	-0-		-0-		
01		93 N	75	-0-	-18	-0-		5	1	70	3	N	-0-		-0-		
02		84 N	49	-0-	-35	-0-		3	1	46	3	N	-0-		-0-		
03		93 N	44	-0-	-49	-0-		2	1	42	3	N	-0-		-0-		

SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906										COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	5557	PERF.	5233	-	5371
10		341 N	127	-0-	-214	-0-		8	1	119	3	N	-0-		-0-		
11		360 N	91	-0-	-269	-0-		6	1	85	3	N	-0-		-0-		
12		155 N	153	-0-	-2	-0-		8	1	145	3	N	-0-		-0-		
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-		11	1	173	3	N	-0-		-0-		
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-		7	1	118	3	N	-0-		-0-		
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-		9	1	180	3	N	-0-		-0-		

SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907										COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	5573	PERF.	5223	-	5381
10		93 N	71	-0-	-22	-0-		4	1	67	3	N	-0-		-0-		
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-		4	1	64	3	N	-0-		-0-		
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-		3	1	59	3	N	-0-		-0-		
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-		4	1	64	3	N	-0-		-0-		
02		56 N	50	-0-	-6	-0-		3	1	47	3	N	-0-		-0-		
*03		70 N	70	-0-	-0-	-0-		3	1	67	3	N	-0-		-0-		

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908										COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	5343	-	5503
10		310 N	282	-0-	-28	-0-		17	1	265	3	N	-0-		-0-		
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-		18	1	258	3	N	-0-		-0-		
12		310 N	266	-0-	-44	-0-		14	1	252	3	N	-0-		-0-		
01		279 N	255	-0-	-24	-0-		15	1	240	3	N	-0-		-0-		
02		252 N	204	-0-	-48	-0-		11	1	193	3	N	-0-		-0-		
*03		314 N	314	-0-	-0-	-0-		14	1	300	3	N	-0-		-0-		

BAGGETT OZ C WELL #: 1125C RRCID -> 246909										COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	4967	PERF.	4552	-	4801
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-		23	1	416	3	N	-0-		-0-		
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-		22	1	393	3	N	-0-		-0-		
12		403 N	369	-0-	-34	-0-		20	1	349	3	N	-0-		-0-		
01		434 N	407	-0-	-27	-0-		22	1	385	3	N	-0-		-0-		
02		392 N	225	-0-	-167	-0-		13	1	212	3	N	-0-		-0-		
*03		460 N	460	-0-	-0-	-0-		24	1	436	3	N	-0-		-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
SUDDERTH WELL #: 2125B RRCID -> 247075 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5360 - 5660												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		434 N	417	-0-	-17	-0-	25 1	392 3	N	-0-		-0-
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	28 1	410 3	N	-0-		-0-
12		403 N	376	-0-	-27	-0-	20 1	356 3	N	-0-		-0-
01		403 N	384	-0-	-19	-0-	23 1	361 3	N	-0-		-0-
02		420 N	301	-0-	-119	-0-	16 1	285 3	N	-0-		-0-
*03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	20 1	406 3	N	-0-		-0-

SUDDERTH WELL #: 312C RRCID -> 247076 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5567 - 5712												
10		589 N	567	-0-	-22	-0-	34 1	533 3	N	-0-		-0-
11		570 N	569	-0-	-1	-0-	37 1	532 3	N	-0-		-0-
12		589 N	452	-0-	-137	-0-	24 1	428 3	N	-0-		-0-
01		558 N	411	-0-	-147	-0-	25 1	386 3	N	-0-		-0-
02		532 N	308	-0-	-224	-0-	17 1	291 3	N	-0-		-0-
*03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	23 1	472 3	N	-0-		-0-

SEAHORN H WELL #: 285A RRCID -> 247434 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5352 - 5509												
10		744 N	597	-0-	-147	-0-	36 1	561 3	N	-0-		-0-
11		600 N	546	-0-	-54	-0-	35 1	511 3	N	-0-		-0-
12		620 N	280	-0-	-340	-0-	15 1	265 3	N	-0-		-0-
01		589 N	420	-0-	-169	-0-	25 1	395 3	N	-0-		-0-
02		504 N	311	-0-	-193	-0-	17 1	294 3	N	-0-		-0-
*03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	20 1	412 3	N	-0-		-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 1I RRCID -> 247435 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5009 - 5180												
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	11 1	215 3	N	-0-		-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	15 1	298 3	N	-0-		-0-
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	17 1	333 3	N	-0-		-0-
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	17 1	324 3	N	-0-		-0-
02		280 N	91	-0-	-189	-0-	4 1	87 3	N	-0-		-0-
03		310 N	240	-0-	-70	-0-	11 1	229 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125H RRCID -> 247436 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4564 - 4816												
10		403 N	328	-0-	-75	-0-	17 1	311 3	N	-0-		-0-
11		360 N	348	-0-	-12	-0-	19 1	329 3	N	-0-		-0-
12		372 N	360	-0-	-12	-0-	20 1	340 3	N	-0-		-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	19 1	324 3	N	-0-		-0-
02		336 N	298	-0-	-38	-0-	17 1	281 3	N	-0-		-0-
*03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	24 1	434 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125B RRCID -> 247437 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4565 - 4834												
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	14 1	245 3	N	-0-		-0-
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 3	N	-0-		-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 3	N	-0-		-0-
01		248 N	212	-0-	-36	-0-	12 1	200 3	N	-0-		-0-
02		224 N	141	-0-	-83	-0-	8 1	133 3	N	-0-		-0-
*03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090												
10		341 N	335	-0-	-6	-0-	16 1	319 3	N	-0-		-0-
11		360 N	326	-0-	-34	-0-	16 1	310 3	N	-0-		-0-
12		341 N	320	-0-	-21	-0-	16 1	304 3	N	-0-		-0-
01		341 N	331	-0-	-10	-0-	16 1	315 3	N	-0-		-0-
02		308 N	276	-0-	-32	-0-	13 1	263 3	N	-0-		-0-
*03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	16 1	332 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
SEAHORN K GAS UNIT WELL #: 414H RRCID -> 250159 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5337 - 5501														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	38 1	597 3	N	-0-				-0-
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	40 1	586 3	N	-0-				-0-
12		527 N	500	-0-	-27	-0-	27 1	473 3	N	-0-				-0-
01		620 N	460	-0-	-160	-0-	28 1	432 3	N	-0-				-0-
02		560 N	375	-0-	-185	-0-	20 1	355 3	N	-0-				-0-
*03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	26 1	548 3	N	-0-				-0-

HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233														
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	18 1	317 3	N	-0-				-0-
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	17 1	301 3	N	-0-				-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	17 1	299 3	N	-0-				-0-
01		341 N	309	-0-	-32	-0-	17 1	292 3	N	-0-				-0-
02		308 N	190	-0-	-118	-0-	11 1	179 3	N	-0-				-0-
*03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	18 1	324 3	N	-0-				-0-

HUDSPETH WELL #: 172A RRCID -> 250537 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4139 - 4306														
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	23 1	420 3	N	-0-				-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	21 1	377 3	N	-0-				-0-
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	23 1	396 3	N	-0-				-0-
01		434 N	427	-0-	-7	-0-	23 1	404 3	N	-0-				-0-
02		364 N	185	-0-	-179	-0-	11 1	174 3	N	-0-				-0-
*03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	26 1	460 3	N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6F RRCID -> 251435 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5013 - 5181														
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 3	N	-0-				-0-
11		180 N	160	-0-	-20	-0-	8 1	152 3	N	-0-				-0-
12		186 N	166	-0-	-20	-0-	8 1	158 3	N	-0-				-0-
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 3	N	-0-				-0-
02		140 N	108	-0-	-32	-0-	5 1	103 3	N	-0-				-0-
03		155 N	151	-0-	-4	-0-	7 1	144 3	N	-0-				-0-

SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 5714														
10		124 N	89	-0-	-35	-0-	5 1	84 3	N	-0-				-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	5 1	79 3	N	-0-				-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	73 3	N	-0-				-0-
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	5 1	78 3	N	-0-				-0-
02		84 N	52	-0-	-32	-0-	3 1	49 3	N	-0-				-0-
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	-0-				-0-

BAGGETT E WELL #: 84A RRCID -> 252460 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 4295 - 4517														
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 3	N	-0-				-0-
11		180 N	13	-0-	-167	-0-	1 1	12 3	N	-0-				-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	14 1	234 3	N	-0-				-0-
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	24 1	411 3	N	-0-				-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 3	N	-0-				-0-
*03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	14 1	260 3	N	-0-				-0-

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484														
10		558 N	545	-0-	-13	-0-	33 1	512 3	N	-0-				-0-
11		480 N	420	-0-	-60	-0-	27 1	393 3	N	-0-				-0-
12		527 N	331	-0-	-196	-0-	18 1	313 3	N	-0-				-0-
01		558 N	486	-0-	-72	-0-	29 1	457 3	N	-0-				-0-
02		392 N	352	-0-	-40	-0-	19 1	333 3	N	-0-				-0-
*03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	23 1	488 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT											
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																								
MOORE, MAGGIE																								
WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010													TOTAL DEPTH	5425	PERF.	5070	-	5237						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM							
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE							
10		217 N	195	-0-	-22	-0-		9 1	186 3	N			-0-				-0-							
11		270 N	182	-0-	-88	-0-		9 1	173 3	N			-0-				-0-							
12		217 N	198	-0-	-19	-0-		10 1	188 3	N			-0-				-0-							
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-		10 1	195 3	N			-0-				-0-							
02		168 N	135	-0-	-33	-0-		6 1	129 3	N			-0-				-0-							
03		186 N	160	-0-	-26	-0-		7 1	153 3	N			-0-				-0-							

SUDDERTH													WELL #:	2125E	RRCID ->	254534	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	5277	-	5424
10		589 N	508	-0-	-81	-0-		31 1	477 3	N			-0-				-0-							
11		540 N	447	-0-	-93	-0-		29 1	418 3	N			-0-				-0-							
12		527 N	241	-0-	-286	-0-		13 1	228 3	N			-0-				-0-							
01		496 N	425	-0-	-71	-0-		26 1	399 3	N			-0-				-0-							
02		420 N	375	-0-	-45	-0-		20 1	355 3	N			-0-				-0-							
*03		500 N	500	-0-	-0-	-0-		23 1	477 3	N			-0-				-0-							

SUDDERTH													WELL #:	312F	RRCID ->	254536	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	5897	PERF.	5555	-	5719
10		217 N	189	-0-	-28	-0-		11 1	178 3	N			-0-				-0-							
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-		12 1	182 3	N			-0-				-0-							
12		217 N	155	-0-	-62	-0-		8 1	147 3	N			-0-				-0-							
01		186 N	146	-0-	-40	-0-		9 1	137 3	N			-0-				-0-							
02		168 N	89	-0-	-79	-0-		5 1	84 3	N			-0-				-0-							
03		155 N	72	-0-	-83	-0-		3 1	69 3	N			-0-				-0-							

SUDDERTH													WELL #:	112C	RRCID ->	254538	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	5778	PERF.	5490	-	5608
10		124 N	112	-0-	-12	-0-		7 1	105 3	N			-0-				-0-							
11		120 N	108	-0-	-12	-0-		7 1	101 3	N			-0-				-0-							
12		124 N	111	-0-	-13	-0-		6 1	105 3	N			-0-				-0-							
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-		8 1	124 3	N			-0-				-0-							
02		112 N	94	-0-	-18	-0-		5 1	89 3	N			-0-				-0-							
03		124 N	120	-0-	-4	-0-		6 1	114 3	N			-0-				-0-							

SEAHORN H													WELL #:	285H	RRCID ->	254540	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	5376	-	5520
10		217 N	124	-0-	-93	-0-		7 1	117 3	N			-0-				-0-							
11		210 N	71	-0-	-139	-0-		5 1	66 3	N			-0-				-0-							
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-		10 1	169 3	N			-0-				-0-							
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-		13 1	208 3	N			-0-				-0-							
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-		9 1	150 3	N			-0-				-0-							
*03		223 N	223	-0-	-0-	-0-		10 1	213 3	N			-0-				-0-							

ADAMS													WELL #:	2126D	RRCID ->	254836	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	11729	PERF.	4582	-	4754
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-		29 1	526 3	N			-0-				-0-							
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-		27 1	471 3	N			-0-				-0-							
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-		28 1	485 3	N			-0-				-0-							
01		558 N	517	-0-	-41	-0-		28 1	489 3	N			-0-				-0-							
02		476 N	376	-0-	-100	-0-		22 1	354 3	N			-0-				-0-							
03		527 N	412	-0-	-115	-0-		22 1	390 3	N			-0-				-0-							

SUDDERTH													WELL #:	312D	RRCID ->	254837	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5484	-	5644
10		496 N	460	-0-	-36	-0-		28 1	432 3	N			-0-				-0-							
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-		32 1	472 3	N			-0-				-0-							
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-		25 1	447 3	N			-0-				-0-							
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-		32 1	501 3	N			-0-				-0-							
02		476 N	324	-0-	-152	-0-		18 1	306 3	N			-0-				-0-							
*03		473 N	473	-0-	-0-	-0-		22 1	451 3	N			-0-				-0-							

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
*03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696															
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	3	N	-0-			-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	-0-			-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	N	-0-			-0-
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	N	-0-			-0-
02		252 N	208	-0-	-44	-0-	11	1	197	3	N	-0-			-0-
*03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650															
10		682 N	545	-0-	-137	-0-	29	1	516	3	N	-0-			-0-
11		660 N	571	-0-	-89	-0-	31	1	540	3	N	-0-			-0-
12		651 N	527	-0-	-124	-0-	29	1	498	3	N	-0-			-0-
01		558 N	540	-0-	-18	-0-	29	1	511	3	N	-0-			-0-
02		532 N	336	-0-	-196	-0-	19	1	317	3	N	-0-			-0-
*03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	3	N	-0-			-0-

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413															
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-			-0-
11		210 N	181	-0-	-29	-0-	12	1	169	3	N	-0-			-0-
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	3	N	-0-			-0-
01		186 N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-
02		168 N	121	-0-	-47	-0-	7	1	114	3	N	-0-			-0-
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 315A RRCID -> 254949 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5050 - 5202															
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	N	-0-			-0-
11		450 N	390	-0-	-60	-0-	25	1	365	3	N	-0-			-0-
12		465 N	458	-0-	-7	-0-	25	1	433	3	N	-0-			-0-
01		465 N	442	-0-	-23	-0-	27	1	415	3	N	-0-			-0-
02		364 N	308	-0-	-56	-0-	17	1	291	3	N	-0-			-0-
*03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 385L RRCID -> 255126 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4971 - 5105															
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	N	-0-			-0-
*03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-

ROWLAND WELL #: 489A RRCID -> 255270 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 4261 - 4431															
10		713 N	669	-0-	-44	-0-	35	1	634	3	N	-0-			-0-
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	46	1	809	3	N	-0-			-0-
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	46	1	794	3	N	-0-			-0-
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	45	1	775	3	N	-0-			-0-
02		728 N	426	-0-	-302	-0-	24	1	402	3	N	-0-			-0-
03		806 N	792	-0-	-14	-0-	42	1	750	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
HUDSPETH WELL #: 472A RRCID -> 255271 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4137															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		341 N	329	-0-	-12	-0-	17	1	312	3	N	-0-			-0-
11		330 N	304	-0-	-26	-0-	16	1	288	3	N	-0-			-0-
12		341 N	310	-0-	-31	-0-	17	1	293	3	N	-0-			-0-
01		341 N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	3	N	-0-			-0-
02		280 N	206	-0-	-74	-0-	12	1	194	3	N	-0-			-0-
*03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185															
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	3	N	-0-			-0-
11		270 N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	3	N	-0-			-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-			-0-
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	14	1	247	3	N	-0-			-0-
02		252 N	131	-0-	-121	-0-	8	1	123	3	N	-0-			-0-
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091															
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-			-0-
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-			-0-
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	-0-			-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-			-0-
*03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-			-0-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392															
10		465 N	438	-0-	-27	-0-	26	1	412	3	N	-0-			-0-
11		270 N	201	-0-	-69	-0-	13	1	188	3	N	-0-			-0-
12		465 N	208	-0-	-257	-0-	11	1	197	3	N	-0-			-0-
01		434 N	317	-0-	-117	-0-	19	1	298	3	N	-0-			-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-			-0-
*03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4642 - 4935															
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	3	N	-0-			-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-			-0-
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-			-0-
01		434 N	396	-0-	-38	-0-	22	1	374	3	N	-0-			-0-
02		392 N	248	-0-	-144	-0-	14	1	234	3	N	-0-			-0-
03		403 N	374	-0-	-29	-0-	20	1	354	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4852 - 5076															
10		713 N	625	-0-	-88	-0-	29	1	596	3	N	-0-			-0-
11		660 N	653	-0-	-7	-0-	32	1	621	3	N	-0-			-0-
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	3	N	-0-			-0-
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	630	3	N	-0-			-0-
02		616 N	377	-0-	-239	-0-	17	1	360	3	N	-0-			-0-
03		682 N	580	-0-	-102	-0-	27	1	553	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 5165															
10		744 N	710	-0-	-34	-0-	33	1	677	3	N	-0-			-0-
11		720 N	688	-0-	-32	-0-	34	1	654	3	N	-0-			-0-
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	N	-0-			-0-
01		713 N	704	-0-	-9	-0-	34	1	670	3	N	-0-			-0-
02		644 N	274	-0-	-370	-0-	13	1	261	3	N	-0-			-0-
*03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	44	1	922	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT		
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		597 N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	3	N	-0-			-0-
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	N	-0-			-0-
12		558 N	536	-0-	-22	-0-	30	1	506	3	N	-0-			-0-
01		589 N	528	-0-	-61	-0-	29	1	499	3	N	-0-			-0-
02		504 N	358	-0-	-146	-0-	21	1	337	3	N	-0-			-0-
*03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4819 - 5071															
10		496 N	439	-0-	-57	-0-	21	1	418	3	N	-0-			-0-
11		450 N	430	-0-	-20	-0-	21	1	409	3	N	-0-			-0-
12		434 N	424	-0-	-10	-0-	21	1	403	3	N	-0-			-0-
01		434 N	420	-0-	-14	-0-	21	1	399	3	N	-0-			-0-
02		392 N	330	-0-	-62	-0-	15	1	315	3	N	-0-			-0-
*03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 13G RRCID -> 256003 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 4875 - 5130															
10		434 N	422	-0-	-12	-0-	20	1	402	3	N	-0-			-0-
11		420 N	416	-0-	-4	-0-	20	1	396	3	N	-0-			-0-
12		434 N	409	-0-	-25	-0-	20	1	389	3	N	-0-			-0-
01		434 N	389	-0-	-45	-0-	19	1	370	3	N	-0-			-0-
02		392 N	289	-0-	-103	-0-	13	1	276	3	N	-0-			-0-
*03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 14F RRCID -> 256009 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4865 - 5100															
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-			-0-
11		330 N	314	-0-	-16	-0-	15	1	299	3	N	-0-			-0-
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-			-0-
01		341 N	315	-0-	-26	-0-	15	1	300	3	N	-0-			-0-
02		280 N	225	-0-	-55	-0-	10	1	215	3	N	-0-			-0-
*03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165L RRCID -> 256179 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4824 - 5074															
10		341 N	340	-0-	-1	-0-	16	1	324	3	N	-0-			-0-
11		360 N	334	-0-	-26	-0-	16	1	318	3	N	-0-			-0-
12		341 N	332	-0-	-9	-0-	16	1	316	3	N	-0-			-0-
01		341 N	251	-0-	-90	-0-	12	1	239	3	N	-0-			-0-
02		308 N	220	-0-	-88	-0-	10	1	210	3	N	-0-			-0-
*03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145															
10		558 N	496	-0-	-62	-0-	23	1	473	3	N	-0-			-0-
11		510 N	477	-0-	-33	-0-	23	1	454	3	N	-0-			-0-
12		527 N	489	-0-	-38	-0-	24	1	465	3	N	-0-			-0-
01		496 N	445	-0-	-51	-0-	22	1	423	3	N	-0-			-0-
02		448 N	385	-0-	-63	-0-	18	1	367	3	N	-0-			-0-
*03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	3	N	-0-			-0-

BAGGETT B WELL #: 3123A RRCID -> 256186 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4578 - 4811															
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-			-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-			-0-
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	N	-0-			-0-
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-			-0-
02		280 N	252	-0-	-28	-0-	12	1	240	3	N	-0-			-0-
*03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
BAGGETT, J. M. JR WELL #: 32D RRCID -> 256259 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4855 - 5104														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		558 N	526	-0-	-32	-0-	25 1	501 3	N	-0-				-0-
11		510 N	491	-0-	-19	-0-	24 1	467 3	N	-0-				-0-
12		527 N	521	-0-	-6	-0-	25 1	496 3	N	-0-				-0-
01		527 N	474	-0-	-53	-0-	23 1	451 3	N	-0-				-0-
02		448 N	335	-0-	-113	-0-	15 1	320 3	N	-0-				-0-
*03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	25 1	512 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528														
10		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	56 1	1006 3	N	-0-				-0-
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	54 1	941 3	N	-0-				-0-
12		1023 N	988	-0-	-35	-0-	55 1	933 3	N	-0-				-0-
01		1054 N	987	-0-	-67	-0-	54 1	933 3	N	-0-				-0-
02		924 N	576	-0-	-348	-0-	33 1	543 3	N	-0-				-0-
*03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	56 1	1018 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5074 - 5331														
10		372 N	366	-0-	-6	-0-	17 1	349 3	N	-0-				-0-
11		360 N	349	-0-	-11	-0-	17 1	332 3	N	-0-				-0-
12		372 N	364	-0-	-8	-0-	18 1	346 3	N	-0-				-0-
01		372 N	314	-0-	-58	-0-	15 1	299 3	N	-0-				-0-
02		336 N	202	-0-	-134	-0-	9 1	193 3	N	-0-				-0-
03		372 N	321	-0-	-51	-0-	15 1	306 3	N	-0-				-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 5038														
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	19 1	387 3	N	-0-				-0-
11		420 N	377	-0-	-43	-0-	19 1	358 3	N	-0-				-0-
12		434 N	393	-0-	-41	-0-	19 1	374 3	N	-0-				-0-
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	22 1	423 3	N	-0-				-0-
02		364 N	246	-0-	-118	-0-	11 1	235 3	N	-0-				-0-
03		403 N	367	-0-	-36	-0-	17 1	350 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156D RRCID -> 256775 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4714 - 4946														
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	22 1	390 3	N	-0-				-0-
11		390 N	374	-0-	-16	-0-	20 1	354 3	N	-0-				-0-
12		372 N	367	-0-	-5	-0-	20 1	347 3	N	-0-				-0-
01		403 N	371	-0-	-32	-0-	20 1	351 3	N	-0-				-0-
02		336 N	221	-0-	-115	-0-	13 1	208 3	N	-0-				-0-
03		372 N	350	-0-	-22	-0-	18 1	332 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 22I RRCID -> 256790 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4926 - 5161														
10		806 N	775	-0-	-31	-0-	36 1	739 3	N	-0-				-0-
11		750 N	709	-0-	-41	-0-	35 1	674 3	N	-0-				-0-
12		775 N	744	-0-	-31	-0-	36 1	708 3	N	-0-				-0-
01		775 N	713	-0-	-62	-0-	35 1	678 3	N	-0-				-0-
02		672 N	551	-0-	-121	-0-	25 1	526 3	N	-0-				-0-
*03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	37 1	773 3	N	-0-				-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 33G RRCID -> 256791 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 4983 - 5234														
10		279 N	268	-0-	-11	-0-	13 1	255 3	N	-0-				-0-
11		270 N	253	-0-	-17	-0-	12 1	241 3	N	-0-				-0-
12		279 N	269	-0-	-10	-0-	13 1	256 3	N	-0-				-0-
01		279 N	245	-0-	-34	-0-	12 1	233 3	N	-0-				-0-
02		224 N	166	-0-	-58	-0-	8 1	158 3	N	-0-				-0-
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	13 1	265 3	N	-0-				-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT									
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																						
BAGGETT, J. M. JR													WELL #: 81F		RRCID -> 256811		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 5211		PERF. 4744 - 5005	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
10		465 N	463	-0-	-2	-0-	22	1	441	3	N	-0-					-0-					
11		450 N	440	-0-	-10	-0-	22	1	418	3	N	-0-					-0-					
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-					-0-					
01		465 N	444	-0-	-21	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-					
02		420 N	351	-0-	-69	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-					
*03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-					

BAGGETT B													WELL #: 14G		RRCID -> 257180		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 5261		PERF. 4838 - 5041	
10		341 N	323	-0-	-18	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-					
11		330 N	297	-0-	-33	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-					
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-					
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-					
02		280 N	202	-0-	-78	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-					
*03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-					

BAGGETT, J. M. JR.													WELL #: 43F		RRCID -> 257181		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 5397		PERF. 5004 - 5171	
10		310 N	291	-0-	-19	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-					
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-					
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-					
01		279 N	264	-0-	-15	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-					
02		252 N	95	-0-	-157	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-					
*03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-					

BAGGETT B													WELL #: 1164E		RRCID -> 257182		COMPL. DATE 07/03/2010		TOTAL DEPTH 5302		PERF. 4826 - 5094	
10		527 N	491	-0-	-36	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-					
11		480 N	470	-0-	-10	-0-	23	1	447	3	N	-0-					-0-					
12		465 N	457	-0-	-8	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-					
01		496 N	437	-0-	-59	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-					
02		448 N	368	-0-	-80	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-					
03		465 N	460	-0-	-5	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-					

BAGGETT OZ F													WELL #: 1125G		RRCID -> 257471		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 5052		PERF. 4593 - 4778	
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	601	3	N	-0-					-0-					
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	3	N	-0-					-0-					
12		589 N	571	-0-	-18	-0-	32	1	539	3	N	-0-					-0-					
01		620 N	510	-0-	-110	-0-	28	1	482	3	N	-0-					-0-					
02		560 N	274	-0-	-286	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-					
03		558 N	439	-0-	-119	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-					

BAGGETT, J. M. JR.													WELL #: 32N		RRCID -> 257472		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 5481		PERF. 4968 - 5223	
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-					
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-					
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-					-0-					
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-					
02		252 N	183	-0-	-69	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-					
*03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-					

BAGGETT OZ G													WELL #: 1116C		RRCID -> 257473		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4426 - 4615	
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	3	N	-0-					-0-					
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	3	N	-0-					-0-					
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	639	3	N	-0-					-0-					
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	N	-0-					-0-					
02		616 N	421	-0-	-195	-0-	24	1	397	3	N	-0-					-0-					
*03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	N	-0-					-0-					

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010													TOTAL DEPTH	5318	PERF. 4832	-	5089
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		403 N	380	-0-	-23	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
12		372 N	356	-0-	-16	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
01		372 N	341	-0-	-31	-0-	17	1	324	3	N	-0-					-0-
02		336 N	278	-0-	-58	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
*03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010													TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4849	-	5107
10		682 N	644	-0-	-38	-0-	30	1	614	3	N	-0-					-0-
11		690 N	645	-0-	-45	-0-	32	1	613	3	N	-0-					-0-
12		651 N	637	-0-	-14	-0-	31	1	606	3	N	-0-					-0-
01		651 N	558	-0-	-93	-0-	27	1	531	3	N	-0-					-0-
02		616 N	461	-0-	-155	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
*03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010													TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4931	-	5201
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	N	-0-					-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	N	-0-					-0-
01		403 N	397	-0-	-6	-0-	19	1	378	3	N	-0-					-0-
02		364 N	267	-0-	-97	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
*03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ E WELL #: 1164B RRCID -> 257494 COMPL. DATE 07/27/2010													TOTAL DEPTH	5307	PERF. 4857	-	5109
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	N	-0-					-0-
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
02		364 N	277	-0-	-87	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
*03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125C RRCID -> 258085 COMPL. DATE 08/26/2010													TOTAL DEPTH	4888	PERF. 4448	-	4690
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	3	N	-0-					-0-
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	541	3	N	-0-					-0-
01		651 N	573	-0-	-78	-0-	31	1	542	3	N	-0-					-0-
02		532 N	380	-0-	-152	-0-	22	1	358	3	N	-0-					-0-
*03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	571	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010													TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4284	-	4505
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	-0-					-0-
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	N	-0-					-0-
12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-					-0-
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	3	N	-0-					-0-
02		336 N	282	-0-	-54	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
*03		716 N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1163C RRCID -> 258089 COMPL. DATE 08/30/2010													TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4817	-	5055
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	-0-					-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	3	N	-0-					-0-
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-					-0-
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	-0-					-0-
02		308 N	253	-0-	-55	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
*03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855												
BAGGETT B WELL #: 113H RRCID -> 258090 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 4822 - 5097												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		434 N	416	-0-	-18	-0-	19 1	397 3	N	-0-		-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	20 1	385 3	N	-0-		-0-
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	20 1	386 3	N	-0-		-0-
01		403 N	397	-0-	-6	-0-	19 1	378 3	N	-0-		-0-
02		392 N	265	-0-	-127	-0-	12 1	253 3	N	-0-		-0-
03		403 N	402	-0-	-1	-0-	18 1	384 3	N	-0-		-0-

BAGGETT B WELL #: 14E RRCID -> 258611 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4856 - 5088												
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	16 1	327 3	N	-0-		-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	286 3	N	-0-		-0-
12		310 N	309	-0-	-1	-0-	15 1	294 3	N	-0-		-0-
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	14 1	274 3	N	-0-		-0-
02		280 N	217	-0-	-63	-0-	10 1	207 3	N	-0-		-0-
*03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	317 3	N	-0-		-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156K RRCID -> 258612 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4777 - 4999												
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	27 1	545 3	N	-0-		-0-
11		570 N	535	-0-	-35	-0-	26 1	509 3	N	-0-		-0-
12		558 N	509	-0-	-49	-0-	25 1	484 3	N	-0-		-0-
01		558 N	482	-0-	-76	-0-	24 1	458 3	N	-0-		-0-
02		504 N	367	-0-	-137	-0-	17 1	350 3	N	-0-		-0-
*03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	25 1	519 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 3165F RRCID -> 258613 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4842 - 5099												
10		620 N	564	-0-	-56	-0-	26 1	538 3	N	-0-		-0-
11		600 N	555	-0-	-45	-0-	27 1	528 3	N	-0-		-0-
12		589 N	553	-0-	-36	-0-	27 1	526 3	N	-0-		-0-
01		558 N	521	-0-	-37	-0-	25 1	496 3	N	-0-		-0-
02		532 N	349	-0-	-183	-0-	16 1	333 3	N	-0-		-0-
*03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	26 1	551 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116B RRCID -> 258614 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4460 - 4680												
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	19 1	347 3	N	-0-		-0-
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	19 1	329 3	N	-0-		-0-
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	20 1	334 3	N	-0-		-0-
01		372 N	348	-0-	-24	-0-	19 1	329 3	N	-0-		-0-
02		336 N	197	-0-	-139	-0-	11 1	186 3	N	-0-		-0-
*03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	21 1	374 3	N	-0-		-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116G RRCID -> 258615 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4402 - 4533												
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	23 1	407 3	N	-0-		-0-
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	22 1	382 3	N	-0-		-0-
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	23 1	387 3	N	-0-		-0-
01		434 N	346	-0-	-88	-0-	19 1	327 3	N	-0-		-0-
02		364 N	242	-0-	-122	-0-	14 1	228 3	N	-0-		-0-
*03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	23 1	424 3	N	-0-		-0-

ROWLAND WELL #: 489D RRCID -> 258616 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4209 - 4344												
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	22 1	395 3	N	-0-		-0-
11		390 N	382	-0-	-8	-0-	21 1	361 3	N	-0-		-0-
12		403 N	393	-0-	-10	-0-	22 1	371 3	N	-0-		-0-
01		403 N	402	-0-	-1	-0-	22 1	380 3	N	-0-		-0-
02		364 N	228	-0-	-136	-0-	13 1	215 3	N	-0-		-0-
*03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	22 1	405 3	N	-0-		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CROCKETT					
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855																	
ROWLAND A WELL #: 880D RRCID -> 258617 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4354 - 4518																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		589 N	585	-0-	-4	-0-	31	1	554	3	N	-0-					-0-
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	3	N	-0-					-0-
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	3	N	-0-					-0-
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	33	1	565	3	N	-0-					-0-
02		532 N	369	-0-	-163	-0-	21	1	348	3	N	-0-					-0-
*03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466																	
10		651 N	623	-0-	-28	-0-	33	1	590	3	N	-0-					-0-
11		644 N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	3	N	-0-					-0-
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	3	N	-0-					-0-
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	N	-0-					-0-
02		588 N	389	-0-	-199	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125Q RRCID -> 258637 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4617 - 4798																	
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-					-0-
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	3	N	-0-					-0-
12		465 N	448	-0-	-17	-0-	25	1	423	3	N	-0-					-0-
01		496 N	448	-0-	-48	-0-	24	1	424	3	N	-0-					-0-
02		420 N	295	-0-	-125	-0-	17	1	278	3	N	-0-					-0-
03		434 N	432	-0-	-2	-0-	23	1	409	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165G RRCID -> 258638 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4831 - 5064																	
10		465 N	418	-0-	-47	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
11		450 N	410	-0-	-40	-0-	20	1	390	3	N	-0-					-0-
12		434 N	409	-0-	-25	-0-	20	1	389	3	N	-0-					-0-
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
02		392 N	276	-0-	-116	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
*03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 5404																	
10		775 N	546	-0-	-229	-0-	33	1	513	3	N	-0-					-0-
11		690 N	493	-0-	-197	-0-	32	1	461	3	N	-0-					-0-
12		651 N	648	-0-	-3	-0-	35	1	613	3	N	-0-					-0-
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	-0-					-0-
02		448 N	343	-0-	-105	-0-	19	1	324	3	N	-0-					-0-
*03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502																	
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	3	N	-0-					-0-
11		420 N	384	-0-	-36	-0-	25	1	359	3	N	-0-					-0-
12		434 N	234	-0-	-200	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
01		434 N	279	-0-	-155	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
02		364 N	197	-0-	-167	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
*03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516																	
10		775 N	671	-0-	-104	-0-	40	1	631	3	N	-0-					-0-
11		750 N	624	-0-	-126	-0-	40	1	584	3	N	-0-					-0-
12		713 N	488	-0-	-225	-0-	26	1	462	3	N	-0-					-0-
01		682 N	601	-0-	-81	-0-	36	1	565	3	N	-0-					-0-
02		588 N	432	-0-	-156	-0-	23	1	409	3	N	-0-					-0-
*03		635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855															
BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-			-0-
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	13	1	220	3	N	-0-			-0-
12		248 N	220	-0-	-28	-0-	12	1	208	3	N	-0-			-0-
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-			-0-
02		224 N	161	-0-	-63	-0-	9	1	152	3	N	-0-			-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-			-0-

BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649															
10		651 N	554	-0-	-97	-0-	29	1	525	3	N	-0-			-0-
11		649 N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	3	N	-0-			-0-
12		682 N	616	-0-	-66	-0-	34	1	582	3	N	-0-			-0-
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	3	N	-0-			-0-
02		616 N	278	-0-	-338	-0-	16	1	262	3	N	-0-			-0-
03		620 N	589	-0-	-31	-0-	31	1	558	3	N	-0-			-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086															
10		496 N	427	-0-	-69	-0-	20	1	407	3	N	-0-			-0-
11		450 N	348	-0-	-102	-0-	17	1	331	3	N	-0-			-0-
12		434 N	350	-0-	-84	-0-	17	1	333	3	N	-0-			-0-
01		434 N	281	-0-	-153	-0-	14	1	267	3	N	-0-			-0-
02		336 N	230	-0-	-106	-0-	11	1	219	3	N	-0-			-0-
*03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-			-0-

SUDDERTH WELL #: 214J RRCID -> 259150 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5450 - 5633															
10		248 N	202	-0-	-46	-0-	12	1	190	3	N	-0-			-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	N	-0-			-0-
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	N	-0-			-0-
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	N	-0-			-0-
02		308 N	188	-0-	-120	-0-	10	1	178	3	N	-0-			-0-
03		341 N	235	-0-	-106	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-

SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 5300															
10		310 N	284	-0-	-26	-0-	17	1	267	3	N	-0-			-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-			-0-
12		279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	3	N	-0-			-0-
01		279 N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	3	N	-0-			-0-
02		252 N	126	-0-	-126	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-
03		279 N	224	-0-	-55	-0-	10	1	214	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184															
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-			-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-			-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-			-0-
*03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 385G RRCID -> 262725 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4941 - 5171															
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-
11		240 N	208	-0-	-32	-0-	10	1	198	3	N	-0-			-0-
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-			-0-
01		248 N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	3	N	-0-			-0-
02		196 N	87	-0-	-109	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
03		248 N	126	-0-	-122	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855														
MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011										TOTAL DEPTH	5383	PERF. 4968	-	5200
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	19 1	380 3	N	-0-		-0-		
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	16 1	311 3	N	-0-		-0-		
12		341 N	278	-0-	-63	-0-	14 1	264 3	N	-0-		-0-		
01		341 N	277	-0-	-64	-0-	14 1	263 3	N	-0-		-0-		
02		308 N	180	-0-	-128	-0-	8 1	172 3	N	-0-		-0-		
*03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	15 1	311 3	N	-0-		-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012										TOTAL DEPTH	5537	PERF. 4987	-	5202
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	10 1	206 3	N	-0-		-0-		
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	10 1	191 3	N	-0-		-0-		
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	10 1	201 3	N	-0-		-0-		
01		217 N	198	-0-	-19	-0-	10 1	188 3	N	-0-		-0-		
02		196 N	109	-0-	-87	-0-	5 1	104 3	N	-0-		-0-		
03		217 N	154	-0-	-63	-0-	7 1	147 3	N	-0-		-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012										TOTAL DEPTH	5523	PERF. 5033	-	5252
10		372 N	352	-0-	-20	-0-	16 1	336 3	N	-0-		-0-		
11		360 N	310	-0-	-50	-0-	15 1	295 3	N	-0-		-0-		
12		341 N	331	-0-	-10	-0-	16 1	315 3	N	-0-		-0-		
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	17 1	331 3	N	-0-		-0-		
02		280 N	224	-0-	-56	-0-	10 1	214 3	N	-0-		-0-		
03		341 N	302	-0-	-39	-0-	14 1	288 3	N	-0-		-0-		

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013										TOTAL DEPTH	5638	PERF. 5075	-	5279
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	29 1	581 3	N	-0-		-0-		
11		540 N	514	-0-	-26	-0-	25 1	489 3	N	-0-		-0-		
12		558 N	537	-0-	-21	-0-	26 1	511 3	N	-0-		-0-		
01		558 N	548	-0-	-10	-0-	27 1	521 3	N	-0-		-0-		
02		476 N	367	-0-	-109	-0-	17 1	350 3	N	-0-		-0-		
03		527 N	463	-0-	-64	-0-	21 1	442 3	N	-0-		-0-		

HUBBARD OPERATING 408287														
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968										TOTAL DEPTH	5165	PERF. N/A		
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-		
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-		-0-		
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-		
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-		
02		56 N	17	-0-	-39	-0-	17 2		N	-0-		-0-		
03		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-		-0-		

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970										TOTAL DEPTH	5017	PERF. N/A		
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-		
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-		
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		-0-		
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-		
02		84 N	54	-0-	-30	-0-	54 2		N	-0-		-0-		
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		-0-		

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287												
ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			-0-
11		90 N	85	-0-	-5	-0-		85	2			-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2			-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2			-0-
02		84 N	56	-0-	-28	-0-		56	2			-0-
*03		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2			-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A												
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*03		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A												
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2			-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2			-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2			-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	2			-0-
02		84 N	51	-0-	-33	-0-		51	2			-0-
*03		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2			-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A												
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2			-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2			-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-		87	2			-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2			-0-
02		112 N	48	-0-	-64	-0-		48	2			-0-
03		93 N	42	-0-	-51	-0-		42	2			-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613												
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2			-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	2			-0-
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2			-0-
02		56 N	20	-0-	-36	-0-		20	2			-0-
*03		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2			-0-

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830												
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			-0-
11		60 N	46	-0-	-14	-0-		46	2			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			-0-
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2			-0-
02		56 N	39	-0-	-17	-0-		39	2			-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-		29	2			-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816												
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2			-0-
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2			-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			-0-
02		84 N	33	-0-	-51	-0-		33	2			-0-
03		93 N	28	-0-	-65	-0-		28	2			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287																	
ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02		112 N	57	-0-	-55	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03		155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-

ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 4834																	
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02		112 N	56	-0-	-56	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984																	
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02		56 N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074																	
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02		140 N	29	-0-	-111	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03		155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105																	
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02		112 N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-

ADAMS "126" WELL #: 1 RRCID -> 113848 COMPL. DATE 09/16/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4556 - 4780																	
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11		210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12		217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02		112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT		
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287												
ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2	N	-0-			-0-
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-			-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2	N	-0-			-0-
*03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 209597 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4725 - 4805												
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-			-0-
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-			-0-
12		465 N	301	-0-	-164	-0-	301 2	N	-0-			-0-
01		465 N	313	-0-	-152	-0-	313 2	N	-0-			-0-
02		420 N	151	-0-	-269	-0-	151 2	N	-0-			-0-
*03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-

ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989												
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-			-0-
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5 3	N	-0-			-0-
*03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189												
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-			-0-
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5 3	N	-0-			-0-
*03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189												
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-			-0-
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-
01		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3	N	-0-			-0-
02		84 N	23	-0-	-61	-0-	23 3	N	-0-			-0-
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2	N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127												
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-			-0-
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-			-0-
02		56 N	13	-0-	-43	-0-	13 3	N	-0-			-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			-0-

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287															
ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750															
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-

WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808															
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
11		270 N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-			-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-			-0-
02		196 N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-			-0-
03		186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-			-0-

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039															
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-			-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			-0-
02		84 N	29	-0-	-55	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03		93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-			-0-

ADAMS "115" WELL #: R 3 RRCID -> 255125 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS "115" WELL #: R 1 RRCID -> 257334 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.//												
J. D. GAS, INC.												
ADAMS												
WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		295 N		295	-0-	-0-		295 2	N	-0-		-0-
11		326 N		326	-0-	-0-		326 2	N	-0-		-0-
12		294 N		294	-0-	-0-		294 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		217 N	NO RPT		-0-	-217			N	NO RPT		-0-

ADAMS "A"												
WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654												
10		265 N		265	-0-	-0-		265 2	N	-0-		-0-
11		180 N		180	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		192 N		192	-0-	-0-		192 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		186 N	NO RPT		-0-	-186			N	NO RPT		-0-

ADAMS "B"												
WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676												
10		249 N		249	-0-	-0-		249 2	N	-0-		-0-
11		172 N		172	-0-	-0-		172 2	N	-0-		-0-
12		183 N		183	-0-	-0-		183 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		93 N	NO RPT		-0-	-93			N	NO RPT		-0-

ADAMS												
WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733												
10		326 N		326	-0-	-0-		326 2	N	-0-		-0-
11		415 N		415	-0-	-0-		415 2	N	-0-		-0-
12		446 N		446	-0-	-0-		446 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		310 N	NO RPT		-0-	-310			N	NO RPT		-0-

ADAMS												
WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729												
10		405 N		405	-0-	-0-		405 2	N	-0-		-0-
11		289 N		289	-0-	-0-		289 2	N	-0-		-0-
12		308 N		308	-0-	-0-		308 2	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		248 N	NO RPT		-0-	-248			N	NO RPT		-0-

OZ GAS CORPORATION												
BAGGETT OZ G												
WELL #: 1116 RRCID -> 048331 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A												
10	14B	DENY			-0-	-0-		885	N	-0-		-0-
11	14B	DENY			-0-	-0-		885	N	-0-		-0-
12	14B	DENY			-0-	-0-		885	N	-0-		-0-
01	14B	DENY			-0-	-0-		885	N	-0-		-0-
02	14B	DENY			-0-	-0-		885	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		885	N	NO RPT		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560												
BAGGETT, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1157 RRCID -> 048335 COMPL. DATE 12/31/1967 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A												
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	61	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A												
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-		-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
02	140 N	96	-0-	-44	-0-	96	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A												
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3		N	-0-		-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-		-0-
02	252 N	150	-0-	-102	-0-	150	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A												
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3		N	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53				N	NO RPT		-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560														
BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
02		168 N	122	-0-	-46	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860														
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1040			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1040			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1040			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1040			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1040			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1040			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A														
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A														
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A														
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43			N	NO RPT			-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730														
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560												
JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327												
SAVELL "118" WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660												
BAGGETT, J. M. WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALLISON (DETRITAL) 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
BRP ENERGY, LLC 041519												
ALLISON "A-17" WELL #: 1 RRCID -> 055620 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A												
10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	185 1 59
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0- 59
12		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0- 59
01		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0- 59
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0- 59
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT 59

ALLISON A-24 WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A												
10		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0- 125
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0- 125
12		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0- 125
01		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0- 125
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0- 125
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT 125

ALLISON -A-25 WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974 TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A												
10		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4184	2	240	9	N	218 305 1 5
11		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0- 5
12		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0- 5
01		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0- 5
02		3500 X	2536	-0-	-964	-0-	2536	2			N	-0- 5
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT 5

ALLISON (DETRITAL)		//CONT.//		01789 300	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
GARNER, ANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	056654	COMPL. DATE	08/20/1973	TOTAL DEPTH	9822	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2				N	-0-			64
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			64
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2				N	-0-			64
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			64
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2				N	-0-			64
03	1488 N	1243	-0-	-245	-0-	1243 2				N	-0-			64

GARNER, ANNIE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	062731	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	9150	PERF. N/A		
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2				N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2				N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2				N	-0-			-0-
03	403 N	329	-0-	-74	-0-	329 2				N	-0-			-0-

ALLISON (DETRITAL -B-)				01789 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
GARNER, P. C. "10"				WELL #:	1	RRCID ->	122236	COMPL. DATE	07/03/1986	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 9015 - 9244		
10	519 N	285	-0-	-234	-0-	285 2				N	-0-			39
11	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	2			41
12	3608 N	3106	-0-	-502	-0-	3097 2	9 9			N	8			49
01	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	13			62
02	2352 N	1191	-0-	-1161	-0-	1170 2	21 9			N	19			81
*03	2920 N	2762	-0-	-158	-0-	2758 2	4 9			N	4			85

ALLISON (DEVONIAN)				01789 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
PAKENHAM "35"				WELL #:	1H	RRCID ->	188730	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10750 - 14573		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2				N	-0-			739
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2				N	-0-			739
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2				N	-0-			739
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2				N	-0-			739
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2				N	-0-			739
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			739

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
GARNER, P. C. "10"				WELL #:	2	RRCID ->	097320	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9167 - 9833		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2				N	-0-			3
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			3
12	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081 2				N	-0-			3
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			3
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2				N	-0-			3
*03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2				N	-0-			3

ALLISON, SOUTH (DETRITAL)				01800 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
ALLISON 4				WELL #:	1	RRCID ->	257848	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	12465	PERF.10248 - 10262		
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2				N	-0-			37
11	3060 X	2885	-0-	-175	-0-	2885 2				N	-0-			37
12	3162 X	2520	-0-	-642	-0-	2520 2				N	-0-			37
01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 2				N	-0-			37
02	2856 X	1429	-0-	-1427	-0-	1426 2	3 9			N	3			40
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			40

ALLISON, SOUTH (DETRITAL) //CONT.// 01800 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479												
RASHAP, FRANK, JR. WELL #: 1 RRCID -> 062820 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-			-0-
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-			-0-
02		196 N	181	-0-	-15	-0-	181 2	N	-0-			-0-
*03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) 01889 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999												
HACKBERRY WELL #: 4901 RRCID -> 207331 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 16164 PERF.13483 - 16164												
*04	14160	31565	-0-	17405	141818	1350 1	30215 2	N	-0-			-0-
*05	14632	31118	-0-	16486	158304	1354 1	29764 2	N	-0-			-0-
*06	14160	29983	-0-	15823	174127	1283 1	28700 2	N	-0-			-0-
*07	14632	31101	-0-	16469	190596	1327 1	29774 2	N	-0-			-0-
*08	14632	30527	-0-	15895	206491	1507 1	29020 2	N	-0-			-0-
*09	14160	29570	-0-	15410	221901	1589 1	27981 2	N	-0-			-0-
*10	108387	30468	-0-	-77919	143982	1997 1	28471 2	N	-0-			-0-
*11	25994	24986	-0-	-1008	142974	1738 1	23248 2	N	-0-			-0-
*12	26068	25202	-0-	-866	142108	1649 1	23553 2	N	-0-			-0-
*01	30604	28073	-0-	-2531	139577	1877 1	26196 2	N	-0-			-0-
02	27602	20409	-0-	-7193	132384	20409 2		N	-0-			-0-
*03	33922	21583	-0-	-12339	120045	21583 2		N	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1071 RRCID -> 134832 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 12243 PERF.10896 - 11162												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1073-L RRCID -> 163463 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10810 - 11449												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A-BEAR WELL #: 1 RRCID -> 163694 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10917 - 12294												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-L RRCID -> 170457 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11370 - 11390												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HALFF ESTATE "20"		WELL #: 7H		RRCID -> 185073		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	Y	4	7
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	790	2	26	9	Y	24	9
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	641	2	13	9	Y	12	21
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1279	2	45	9	Y	41	33
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1266	2	33	9	Y	30	11
*03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1202	2	25	9	Y	23	22

HALFF ESTATE "20"		WELL #: 8H		RRCID -> 189870		COMPL. DATE 04/30/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11223 - 14910			
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4	9	Y	4	6
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1313	2	55	9	Y	50	18
12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1165	2	32	9	Y	29	47
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2046	2	90	9	Y	82	66
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2026	2	67	9	Y	61	22
*03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2287	2	62	9	Y	56	53

SHIRK 13		WELL #: 1H		RRCID -> 190940		COMPL. DATE 07/30/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15047			
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	223
11	60 X	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-	223
12	62 X	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-	223
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	678	2	43	9	N	39	245
02	2800 N	3500	-0-	700	700	3470	2	30	9	N	27	84
*03	3100 N	2689	-0-	-411	289	2573	2	116	9	N	105	184

WINDHAM 16		WELL #: 1H		RRCID -> 191632		COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 14655			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	223
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-	223
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	223
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	223
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	223
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	223

WINDHAM 108		WELL #: 1H		RRCID -> 193431		COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.11397 - 15179			
10	6200 X	5671	-0-	-529	-0-	5554	2	117	9	N	106	210
11	5880 X	5478	-0-	-402	-0-	5368	2	110	9	N	100	149
12	6045 X	5665	-0-	-380	-0-	5545	2	120	9	N	109	258
01	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5526	2	183	9	N	166	182
02	5124 X	5118	-0-	-6	-0-	5002	2	116	9	N	105	107
*03	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5567	2	117	9	N	106	213

BARNETT 21		WELL #: 1H		RRCID -> 194003		COMPL. DATE 01/13/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.11141 - 14215			
10	3596 X	3373	-0-	-223	-0-	3256	2	117	9	N	106	262
11	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3349	2	138	9	N	125	218
12	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3475	2	149	9	N	135	179
01	3596 X	3585	-0-	-11	-0-	3441	2	144	9	N	131	310
02	3248 X	3233	-0-	-15	-0-	3105	2	128	9	N	116	240
*03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3460	2	139	9	N	126	366

CODY C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 195308		COMPL. DATE 05/07/2003			TOTAL DEPTH 11156 PERF.11322 - 14143			
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2012	2	59	9	Y	54	177
11	2040 N	1905	-0-	-135	-0-	1846	2	59	9	Y	54	231
12	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	1953	2	39	9	Y	35	96
01	2077 N	2032	-0-	-45	-0-	1949	2	83	9	Y	75	148
02	1792 N	1049	-0-	-743	-0-	1008	2	41	9	Y	37	185
03	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1881	2	55	9	Y	50	233

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) EOG RESOURCES, INC. AMACKER "99"		//CONT.// 02207 304 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 1H RRCID -> 196961 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 12505																	
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-					40	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40	
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					40	
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-					40	
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-					40	

WELL #: 1H RRCID -> 197791 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11389 - 15459																	
10	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1379	2	1	9	N	1	53	1		93	
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4521	2	150	9	N	136				229	
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3022	2	86	9	N	78	167	1		140	
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6138	2	289	9	N	263	182	1	81	8	140
02	3136	X	1568	-0-	-1568	-0-	1540	2	28	9	N	25				165	
03	3472	X	1195	-0-	-2277	-0-	1195	2			N	-0-				165	

WELL #: 1H RRCID -> 198027 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11672 - 15040																	
10	7533	X	7089	-0-	-444	-0-	6942	2	147	9	Y	134	150	1		190	
11	7290	X	7093	-0-	-197	-0-	6938	2	155	9	Y	141	133	1		198	
12	7533	X	7091	-0-	-442	-0-	6938	2	153	9	Y	139	171	1		166	
01	7347	X	7117	-0-	-230	-0-	6966	2	151	9	Y	137	187	1		116	
*02	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9116	2	129	9	Y	117				233	
03	7316	X	7315	-0-	-1	-0-	7158	2	157	9	Y	143	185	1	8	8	183

WELL #: 2H RRCID -> 198164 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11425 - 14725																	
10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	3961	2	215	9	N	195				308	
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4044	2	261	9	N	237	381	1		164	
12	3348	X	1572	-0-	-1776	-0-	1532	2	40	9	N	36				200	
01	4185	X	3462	-0-	-723	-0-	3104	2	358	9	N	325	182	1	100	8	243
02	3808	X	3173	-0-	-635	-0-	3122	2	51	9	N	46	171	1		118	
03	4216	X	3444	-0-	-772	-0-	3262	2	182	9	N	165	3	8		280	

WELL #: 1H RRCID -> 199505 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11523 - 15019																	
10	1705	N	326	-0-	-1379	-0-	326	2			N	-0-				164	
11	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-				164	
12	1711	N	1603	-0-	-108	-0-	1603	2			N	-0-				164	
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-				164	
02	1708	X	1200	-0-	-508	-0-	1200	2			N	-0-				164	
03	1891	X	295	-0-	-1596	-0-	295	2			N	-0-				164	

WELL #: 1H RRCID -> 199526 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 14966 PERF.11645 - 14945																	
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				74	
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5462	2	105	9	N	95				169	
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5039	2	92	9	N	84				253	
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4138	2	266	9	N	242	186	1	31	8	278
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3464	2	114	9	N	104	185	1		197	
*03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3755	2	79	9	N	72				269	

WELL #: 1H RRCID -> 199874 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105																	
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	N	3	84	1		70	
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2073	2	150	9	N	136				206	
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	734	2	83	9	N	75				281	
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1170	2	305	9	N	277	184	1	85	8	289
02	1036	N	1020	-0-	-16	-0-	946	2	74	9	N	67	157	1		199	
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	978	2	99	9	N	90	4	8		285	

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHIRK 13 WELL #: 2H RRCID -> 200687 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					177
11	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					177
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					180
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

CODY "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 201522 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11915 - 13356

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER "A" 88 WELL #: 1H RRCID -> 201807 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 15496 PERF.11725 - 15465

10	7099 X	5802	-0-	-1297	-0-	5634	2	168	9	N	153					312
11	6870 X	5721	-0-	-1149	-0-	5553	2	168	9	N	153	189	1			276
12	7099 X	2800	-0-	-4299	-0-	2750	2	50	9	N	45	190	1			131
01	6541 X	3581	-0-	-2960	-0-	3368	2	213	9	N	194	91	8			234
02	5460 X	3302	-0-	-2158	-0-	3222	2	80	9	N	73	170	1			137
03	5921 X	4269	-0-	-1652	-0-	4133	2	136	9	N	124	5	8			256

GARNET 108 WELL #: 1H RRCID -> 201810 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11760 - 14928

10	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4494	2	87	9	N	79					115
11	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4167	2	83	9	N	75					190
12	4309 X	4076	-0-	-233	-0-	3916	2	160	9	N	145	187	1			148
01	4588 X	3838	-0-	-750	-0-	3742	2	96	9	N	87	176	1	24	8	35
02	4144 X	3594	-0-	-550	-0-	3539	2	55	9	N	50					85
03	4588 X	3189	-0-	-1399	-0-	3114	2	75	9	N	68	5	8			148

AMACKER-BELL 99 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201812 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11432 - 15656

10	1767 X	343	-0-	-1424	-0-	315	2	28	9	N	25					154
11	2910 X	536	-0-	-2374	-0-	536	2			N	-0-					154
12	3007 X	302	-0-	-2705	-0-	302	2			N	-0-					154
01	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	3653	2	518	9	N	471	200	8			425
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3704	2	308	9	N	280	375	1			330
*03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3598	2	216	9	N	196	188	1	26	8	312

CODY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 203330 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 14673

10	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					72
11	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4233	2	113	9	N	103					175
12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2402	2	43	9	N	39					214
01	3100 N	3512	-0-	412	412	3104	2	408	9	N	371	182	1	111	8	292
02	3837 X	3425	-0-	-412	-0-	3208	2	217	9	N	197	369	1			120
03	2945 X	2820	-0-	-125	-0-	2719	2	101	9	N	92	4	8			208

PERIDOT 101 WELL #: 1H RRCID -> 204089 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579

10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					115
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					115
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					115
01	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1667	2			N	-0-					115
02	1596 N	1573	-0-	-23	-0-	1573	2			N	-0-					115
*03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					115

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WEIR, GEORGE 14 B		WELL #:		1H	RRCID ->	204385	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	11166	PERF.11600	- 15680
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2					45
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1566	2	107	9			142
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	446	2	125	9			256
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	889	2	337	9			98
02	980 N	679	-0-	-301	-0-	591	2	88	9			178
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	580	2	114	9			95

AMACKER "89"		WELL #:		1H	RRCID ->	204577	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	15148	PERF.11875	- 15034
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	205076	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11638	- 14944
10	2387 X	1141	-0-	-1246	-0-	1141	2					182
11	1980 X	995	-0-	-985	-0-	995	2					182
12	1488 X	952	-0-	-536	-0-	952	2					182
01	1147 N	957	-0-	-190	-0-	957	2					182
02	924 N	848	-0-	-76	-0-	848	2					182
03	961 N	715	-0-	-246	-0-	715	2					182

HALFF ESTATE "20"		WELL #:		9H	RRCID ->	205244	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	11245	PERF.11772	- 15858
10	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1369	2	67	9			99
11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3649	2	305	9			101
12	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2564	2	138	9			226
01	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5115	2	448	9			328
02	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5065	2	337	9			110
*03	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5290	2	284	9			247

WINDHAM "108"		WELL #:		2H	RRCID ->	205285	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	11037	PERF.11414	- 14561
10	5828 X	4135	-0-	-1693	-0-	4037	2	98	9			195
11	5640 X	3823	-0-	-1817	-0-	3648	2	175	9			173
12	5828 X	3100	-0-	-2728	-0-	3085	2	15	9			187
01	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-							187
02	4844 X	95	-0-	-4749	-0-	95	2					187
03	4123 X	798	-0-	-3325	-0-	779	2	19	9			204

SAPPHIRE 102		WELL #:		1H	RRCID ->	205372	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11711	- 15934
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2					84
11	3000 N	3002	-0-	2	2	2803	2	199	9			265
12	3100 N	3432	-0-	332	334	3051	2	381	9			237
01	3080 N	2746	-0-	-334	-0-	2515	2	231	9			234
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2039	2	97	9			162
*03	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2078	2	113	9			251

AMACKER ALLEN 80		WELL #:		1H	RRCID ->	205415	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	11205	PERF.11736	- 13939
10	6169 X	5003	-0-	-1166	-0-	4863	2	140	9			345
11	5970 X	4302	-0-	-1668	-0-	4169	2	133	9			321
12	6169 X	3306	-0-	-2863	-0-	3240	2	66	9			215
01	5890 X	3091	-0-	-2799	-0-	2941	2	150	9			243
02	4508 X	3445	-0-	-1063	-0-	3353	2	92	9			327
03	4991 X	4011	-0-	-980	-0-	3914	2	97	9			245

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
WINDHAM 103		WELL #: 2H		RRCID -> 205835		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 11467 PERF.11528 - 16120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					211
11	1170 N	234	-0-	-936	-0-	228	2	6	9	216
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					216
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1832	2	18	9	230
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			230
*03	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2740	2	101	9	133

PERIDOT 101		WELL #: 2H		RRCID -> 206260		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					195

AMACKER-ALLEN 80		WELL #: 2H		RRCID -> 206421		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11746 - 15239		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAURA EAVES "87"		WELL #: 1H		RRCID -> 206440		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 13569		
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	2			193
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1061	2	193	9	368
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1500	2	317	9	290
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1687	2	124	9	215
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1376	2	92	9	131
*03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1306	2	94	9	184

COWDEN "20" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 206523		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180		
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1311	2	242	9	340
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1247	2	187	9	148
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1014	2	98	9	237
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	861	2	160	9	156
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	726	2	91	9	87
*03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	805	2	111	9	173

BLUE TOPAZ 102		WELL #: 2H		RRCID -> 206556		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					179
11	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3978	2	31	9	140
12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3754	2	271	9	199
01	T. A.	3584	-0-	3584	3584	3440	2	144	9	118
*02	T. A.	3482	-0-	3482	7066	3470	2	12	9	129
03	T. A.	2150	-0-	2150	9216	2119	2	31	9	157

BARNETT "21"		WELL #: 2H		RRCID -> 206557		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859		
10	930 X	278	-0-	-652	-0-	278	2			96
11	270 X	248	-0-	-22	-0-	248	2			96
12	248 X	166	-0-	-82	-0-	166	2			96
01	279 X	55	-0-	-224	-0-	55	2			96
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			96
03	279 X	246	-0-	-33	-0-	246	2			96

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SAPPHIRE 102 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 207159		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		96	
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	446 2	N	-0-		96	
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 2	N	-0-		96	
01	589 N	463	-0-	-126	-0-	463 2	N	-0-		96	
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2	N	-0-		96	
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		96	

AMACKER ALLEN "80"		WELL #: 3H		RRCID -> 207248		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451			
10	1240 X	196	-0-	-1044	-0-	189 2	7 9 Y	6		31	
11	210 X	191	-0-	-19	-0-	183 2	8 9 Y	7	13 1	25	
12	217 X	39	-0-	-178	-0-	38 2	1 9 Y	1	13 1	13	
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	13	
02	187 X	187	-0-	-0-	-0-	180 2	7 9 Y	6		19	
03	186 X	134	-0-	-52	-0-	130 2	4 9 Y	4	10 1	13	

R S WINDHAM "A"		WELL #: 1075H		RRCID -> 207528		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610			
10	4402 X	3748	-0-	-654	-0-	3673 2	75 9 N	68	37 1	190	
11	4260 X	4090	-0-	-170	-0-	4004 2	86 9 N	78	170 1	98	
12	4402 X	4113	-0-	-289	-0-	4021 2	92 9 N	84		182	
01	4309 X	4168	-0-	-141	-0-	4023 2	145 9 N	132	182 1	95	
02	3808 X	3588	-0-	-220	-0-	3505 2	83 9 N	75		170	
03	4216 X	3940	-0-	-276	-0-	3856 2	84 9 N	76		246	

AMACKER BELL 99 "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 207566		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003			
10	248 N	12	-0-	-236	-0-	12 2		N	-0-	60	
11	3000 N	5054	-0-	2054	2054	4781 2	273 9 N	248		308	
12	3100 N	3378	-0-	278	2332	3046 2	332 9 N	302	380 1	230	
01	3100 N	2679	-0-	-421	1911	2429 2	250 9 N	227	186 1	219	
02	3986 X	2075	-0-	-1911	-0-	1836 2	239 9 N	217	181 1	255	
03	2139 X	933	-0-	-1206	-0-	902 2	31 9 N	28	168 1	112	

JESSE FARRIS "91" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208875		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 15266			
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1328 2	70 9 N	64		137	
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	723 2	43 9 N	39		176	
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	635 2	32 9 N	29		205	
01	899 N	749	-0-	-150	-0-	585 2	164 9 N	149	185 1	70	
02	728 N	498	-0-	-230	-0-	442 2	56 9 N	51		121	
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	607 2	79 9 N	72	2 8	191	

HALFF ESTATE "20"		WELL #: 10H		RRCID -> 208876		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178			
10	4991 X	583	-0-	-4408	-0-	572 2	11 9 Y	10		40	
11	3570 X	123	-0-	-3447	-0-	120 2	3 9 Y	3	42 1	1	
12	1767 X	35	-0-	-1732	-0-	34 2	1 9 Y	1		2	
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	47	8 1	37
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-			Y	62	77 1	22
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	65	24 1	62

WINDHAM-WILDHORSE 110		WELL #: 1H		RRCID -> 209118		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 14903			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106 1	87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
ZIRCON 100		WELL #: 2 H		RRCID -> 210675		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974 2	N	-0-		103
11	960 N	939	-0-	-21	-0-	939 2	N	-0-		103
12	992 N	940	-0-	-52	-0-	940 2	N	-0-		103
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	931 2	N	-0-		103
02	868 N	822	-0-	-46	-0-	822 2	N	-0-		103
03	930 N	903	-0-	-27	-0-	903 2	N	-0-		103

LILLIE ORMAN "53"		WELL #: 1H		RRCID -> 211398		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 14163		
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2	N	-0-		38
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2253 2	N	190		228
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	974 2	N	55	192 1	91
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	127	43 8	175
02	1036 N	978	-0-	-58	-0-	914 2	N	58		233
03	1023 N	951	-0-	-72	-0-	899 2	N	47	187 1 2 8	91

JADE 101		WELL #: 1H		RRCID -> 211656		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482		
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	N	-0-		138
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1846 2	N	89		227
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1568 2	N	60	160 1	127
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1471 2	N	82	29 8	180
02	1344 N	1340	-0-	-4	-0-	1288 2	N	47		227
03	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1415 2	N	59	14 8	272

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 211809		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002		
10	4247 X	3712	-0-	-535	-0-	3646 2	N	60	68 1	109
11	4110 X	3917	-0-	-193	-0-	3847 2	N	64		173
12	4247 X	3856	-0-	-391	-0-	3782 2	N	67		240
01	4247 X	3765	-0-	-482	-0-	3652 2	N	103	185 1 44 8	114
02	3724 X	3071	-0-	-653	-0-	3027 2	N	40		154
03	4061 X	3437	-0-	-624	-0-	3397 2	N	36		190

AMACKER-BARNETT 21 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 212285		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306		
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2	N	-0-		207
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	1940 2	N	209		416
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2011 2	N	203	379 1	240
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	106	51 8	295
02	2016 N	1710	-0-	-306	-0-	1511 2	N	181		476
03	2232 N	2059	-0-	-173	-0-	1899 2	N	145	180 1	441

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212682		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520		
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-		124
11	3000 N	3250	-0-	250	250	2818 2	N	393	362 1	155
12	2628 N	2378	-0-	-250	-0-	2147 2	N	210	171 1	194
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1900 2	N	194	195 1 32 8	161
02	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	138	169 1	130
*03	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1747 2	N	135	4 8	261

JADE 101		WELL #: 2 H		RRCID -> 216761		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 11423 PERF.11717 - 14652		
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		75
11	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2383 2	N	361	182 1	254
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1582 2	N	99	180 1	173
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	98	179 1 3 8	89
02	1568 N	1266	-0-	-302	-0-	1177 2	N	81		170
03	1705 N	1454	-0-	-251	-0-	1365 2	N	81		251

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
AMACKER ALLEN "80"		WELL #:		4H		RRCID -> 219300		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 14800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1			6
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	Y	3	3	1	6
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	3	1	3
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	235	2	11	9	Y	10			13
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	16	2	1	9	Y	1			14
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	7	1	8

HUNT OIL COMPANY				416330										
AMACKER, V. T. 62		WELL #:		2		RRCID -> 018636		COMPL. DATE 10/14/1957			TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065			
10	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	130	1	3982	3	Y	79	254	1	148
						87	9							
11	4050 X	3887	-0-	-163	-0-	210	1	3635	3	Y	38			186
						42	9							
12	4774 X	4128	-0-	-646	-0-	240	1	3864	3	Y	22			208
						24	9							
01	4526 X	4124	-0-	-402	-0-	242	1	3873	3	Y	8	163	1	53
						9	9							
02	4088 X	3294	-0-	-794	-0-	192	1	3101	3	Y	1			54
						1	9							
03	4185 X	3978	-0-	-207	-0-	268	1	3710	3	Y	-0-			54

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		3		RRCID -> 018638		COMPL. DATE 10/11/1986			TOTAL DEPTH 12403 PERF. 4636 - 8423			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		4		RRCID -> 018639		COMPL. DATE 03/02/1957			TOTAL DEPTH 12254 PERF.10842 - 10970			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		5		RRCID -> 018640		COMPL. DATE 01/21/1957			TOTAL DEPTH 12220 PERF. N/A			
10	2418 X	1571	-0-	-847	-0-	1571	3			Y	-0-	9	1	24
11	2340 X	1557	-0-	-783	-0-	1557	3			Y	-0-	13	1	11
12	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	3706	3	771	9	Y	701	105	1	563
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1030	3	163	9	Y	148	496	1	215
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	184	1	31
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	19	1	12

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		7		RRCID -> 018641		COMPL. DATE 03/01/1957			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094			
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2204	3	6	9	Y	5	5	1	21
11	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1956	3	34	9	Y	31	12	1	39
12	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1318	3	9	9	Y	8	40	1	7
01	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2257	3	10	9	Y	9	6	1	10
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2514	3	40	9	Y	36	8	1	38
*03	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2327	3	33	9	Y	30	24	1	44

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON				
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330										
AMACKER, V. T. 106				WELL #:	5	RRCID ->	018642	COMPL. DATE	12/30/1956	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10746 - 11014	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMACKER, V. T. 106				WELL #:	6	RRCID ->	018643	COMPL. DATE	02/13/1957	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10860 - 11016	
10	2263 N	1100	-0-	-1163	-0-	1078	3	22	9	Y	20	26	1	14
11	3000 X	837	-0-	-2163	-0-	823	3	14	9	Y	13	11	1	16
12	3100 X	1367	-0-	-1733	-0-	1339	3	28	9	Y	25	24	1	17
01	1550 X	1194	-0-	-356	-0-	1174	3	20	9	Y	18	23	1	12
02	1400 X	634	-0-	-766	-0-	627	3	7	9	Y	6	9	1	9
*03	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1359	3	48	9	Y	44	5	1	48

AMACKER, V. T. 105				WELL #:	6	RRCID ->	022994	COMPL. DATE	06/19/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10811 - 11052	
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1492	3	3	9	Y	3	4	1	16
11	3000 N	3506	-0-	506	506	3482	3	24	9	Y	22	9	1	29
12	3078 N	2572	-0-	-506	-0-	2560	3	12	9	Y	11	31	1	9
01	3100 N	3328	-0-	228	228	3317	3	11	9	Y	10	8	1	11
02	3452 X	3224	-0-	-228	-0-	3202	3	22	9	Y	20	9	1	22
*03	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5172	3	43	9	Y	39	14	1	47

AMACKER, V. T. 106				WELL #:	4	RRCID ->	142905	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	10935 - 11029	
10	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3880	3	6	9	Y	5	8	1	3
11	3510 X	2967	-0-	-543	-0-	2963	3	4	9	Y	4	3	1	4
12	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4821	3	7	9	Y	6	6	1	4
01	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4792	3	9	9	Y	8	7	1	5
02	3808 X	208	-0-	-3600	-0-	193	3	15	9	Y	14	4	1	15
03	4836 X	1927	-0-	-2909	-0-	1871	3	56	9	Y	51	8	1	58

AMACKER, V. T. 106				WELL #:	1	RRCID ->	148522	COMPL. DATE	02/15/1994	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	10695 - 10948	
10	4433 X	3298	-0-	-1135	-0-	3291	3	7	9	Y	6	18	1	4
11	4950 X	528	-0-	-4422	-0-	517	3	11	9	Y	10	3	1	11
12	5115 X	207	-0-	-4908	-0-	207	3			Y	-0-	11	1	-0-
01	5115 X	23	-0-	-5092	-0-	21	3	2	9	Y	2	1	1	1
02	4284 X	40	-0-	-4244	-0-	38	3	2	9	Y	2	1	1	2
03	3286 X	229	-0-	-3057	-0-	229	3			Y	-0-	1	1	1

AMACKER, V. T. 106				WELL #:	9 U	RRCID ->	181821	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	13101	PERF.	10308 - 10938	
10	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4026	3	2	9	Y	2	2	1	1
11	4320 X	1298	-0-	-3022	-0-	1294	3	4	9	Y	4	1	1	4
12	4898 X	1243	-0-	-3655	-0-	1232	3	11	9	Y	10	7	1	7
01	3565 X	1128	-0-	-2437	-0-	1111	3	17	9	Y	15	12	1	10
02	3220 X	985	-0-	-2235	-0-	970	3	15	9	Y	14	8	1	16
03	3565 X	1945	-0-	-1620	-0-	1886	3	59	9	Y	54	9	1	61

AMACKER, V. T. 106				WELL #:	11	RRCID ->	183963	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10989 - 11109	
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2552	3	12	9	Y	11	22	1	7
11	1500 N	1233	-0-	-267	-0-	1225	3	8	9	Y	7	6	1	8
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2022	3	14	9	Y	13	12	1	9
01	2356 N	2315	-0-	-41	-0-	2300	3	15	9	Y	14	13	1	10
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1983	3	4	9	Y	4	7	1	7
*03	3100 N	3578	-0-	478	478	3571	3	7	9	Y	6	4	1	9

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330														
AMACKER, V. T. 62		WELL #: 4 L		RRCID -> 188188		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 11777		PERF.11017 - 11393						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 6		RRCID -> 192398		COMPL. DATE 12/05/2002		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11007 - 11321						
10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	111	1	3379	3	Y	52	41	1			63
						57	9									
11	3300 X	2305	-0-	-995	-0-	123	1	2132	3	Y	45					108
						50	9									
12	3410 X	2070	-0-	-1340	-0-	120	1	1932	3	Y	16					124
						18	9									
01	3534 X	2283	-0-	-1251	-0-	134	1	2129	3	Y	18	97	1			45
						20	9									
02	3192 X	2196	-0-	-996	-0-	128	1	2047	3	Y	19					64
						21	9									
03	3534 X	1348	-0-	-2186	-0-	90	1	1243	3	Y	14					78
						15	9									

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 10		RRCID -> 196950		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 11195		PERF.10906 - 10990						
10	18600 X	6282	-0-	-12318	-0-	160	1	6096	3	Y	24	12	1			60
						26	9									
11	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	236	1	14539	3	Y	29	33	1			56
						32	9									
12	14818 X	7411	-0-	-7407	-0-	92	1	7245	3	Y	67	66	1			57
						74	9									
01	14818 X	6635	-0-	-8183	-0-	98	1	6393	3	Y	131	50	1			138
						144	9									
02	13832 X	5303	-0-	-8529	-0-	132	1	5113	3	Y	53	118	1			73
						58	9									
03	15314 X	7837	-0-	-7477	-0-	124	1	7711	3	Y	2	45	1			30
						2	9									

AMACKER, V. T. 61		WELL #: 9H		RRCID -> 202806		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 11592		PERF.11350 - 14400						
10	1209 N	778	-0-	-431	-0-	723	3	55	9	Y	50	165	1			149
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1509	3	175	9	Y	159	142	1			166
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1178	3	168	9	Y	153	1	8			318
01	775 N	514	-0-	-261	-0-	453	3	61	9	Y	55	245	1			128
02	1568 N	381	-0-	-1187	-0-	352	3	29	9	Y	26	71	1			83
*03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1221	3	142	9	Y	129	75	1			137

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 3		RRCID -> 207181		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12241		PERF.10796 - 10850						
10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2446	3	9	9	Y	8	7	1			6
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3			Y	-0-	5	1			1
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2852 X	1325	-0-	-1527	-0-	1321	3	4	9	Y	4	1	1			3
02	2576 X	938	-0-	-1638	-0-	912	3	26	9	Y	24	2	1			25
03	2449 X	2035	-0-	-414	-0-	1979	3	56	9	Y	51	14	1			62

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330												
AMACKER, V. T. 61		WELL #: 11H		RRCID -> 208238		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 11237		PERF.11857		- 15110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	51	3	22	9	Y	20	14	1	29
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	3	6	9	Y	5	28	1	6
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	448	3	3	9	Y	3			9
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	1	2
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-	1	1	1
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

AMACKER, V. T. 78		WELL #: 11H		RRCID -> 208664		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 11365		PERF.12056		- 15558		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	105	1	24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

AMACKER, V.T. 61		WELL #: 10H		RRCID -> 208672		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 11555		PERF.11159		- 15150		
10	5363 X	4615	-0-	-748	-0-	4507	3	108	9	Y	98	213	1	224
11	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5290	3	152	9	Y	138	214	1	148
12	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5816	3	162	9	Y	147			295
01	8060 X	3239	-0-	-4821	-0-	3167	3	72	9	Y	65	228	1	132
02	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	9153	3	375	9	Y	341	74	1	399
03	5983 X	4029	-0-	-1954	-0-	4025	3	4	9	Y	4	361	1	42

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 8H		RRCID -> 209115		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11943		- 14425		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 9 H		RRCID -> 210686		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11704		- 15042		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

V.T. AMACKER 105		WELL #: 2		RRCID -> 210941		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10850		- 10870		
10	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	41	1	1549	3	Y	4	11	1	35
						4	9							
11	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	98	1	5962	3	Y	48	19	1	64
						53	9							
12	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	70	1	5445	3	Y	12	65	1	11
						13	9							
01	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	74	1	4803	3	Y	8	10	1	9
						9	9							
02	5712 X	3890	-0-	-1822	-0-	96	1	3768	3	Y	24	8	1	25
						26	9							
03	6324 X	3217	-0-	-3107	-0-	50	1	3142	3	Y	23	16	1	32
						25	9							

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 9 H RRCID -> 211767 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	1	3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 12 H RRCID -> 211884 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500

10	1628 X	256	-0-	-1372	-0-	244	3	12	9	Y	11	296	1	79
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-					79
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-					79
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-					79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					79

AMACKER, V.T. 79 WELL #: 10 H RRCID -> 215441 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12739 - 15400

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	1			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					22

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 12H RRCID -> 218416 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980

10	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	11457	3	80	9	Y	73	245	1	218
11	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	11549	3	146	9	Y	133	208	1	142
12	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	11128	3	37	9	Y	34			176
01	13175 X	11708	-0-	-1467	-0-	11508	3	200	9	Y	182	136	1	222
02	11284 X	8358	-0-	-2926	-0-	8250	3	108	9	Y	98	124	1	196
03	12090 X	10328	-0-	-1762	-0-	10203	3	125	9	Y	114	177	1	133

V.T. AMACKER 105 WELL #: 11H RRCID -> 221387 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 13600

10	1643 N	646	-0-	-997	-0-	17	1	629	3	Y	-0-	2	1	4
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	38	1	2273	3	Y	-0-	2	1	2
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	28	1	2213	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	28	1	1861	3	Y	20			20
						22	9							
02	2156 N	1299	-0-	-857	-0-	32	1	1238	3	Y	26	17	1	29
						29	9							
*03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	36	1	2225	3	Y	16	18	1	27
						18	9							

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430

10	9393 X	4920	-0-	-4473	-0-	152	1	4654	3	Y	104	206	1	160
						114	9							
11	9090 X	5154	-0-	-3936	-0-	271	1	4698	3	Y	168			328
						185	9							
12	9393 X	4550	-0-	-4843	-0-	264	1	4202	3	Y	76			404
						84	9							
01	5890 X	4272	-0-	-1618	-0-	248	1	3943	3	Y	74	317	1	161
						81	9							
02	5320 X	4302	-0-	-1018	-0-	244	1	3936	3	Y	111			272
						122	9							
03	5332 X	4029	-0-	-1303	-0-	266	1	3672	3	Y	83			355
						91	9							

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330												
AMACKER, V. T. 78		WELL #: 14H		RRCID -> 226949		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 11228		PERF.12847		- 16020		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6709	3	112	9	Y	102	329	1	177
11	5790 X	5571	-0-	-219	-0-	5483	3	88	9	Y	80			257
12	5983 X	5657	-0-	-326	-0-	5526	3	131	9	Y	119			376
01	6820 X	5710	-0-	-1110	-0-	5657	3	53	9	Y	48			424
02	6160 X	5604	-0-	-556	-0-	5473	3	131	9	Y	119			543
03	6820 X	5961	-0-	-859	-0-	5870	3	91	9	Y	83			626

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 13H		RRCID -> 227702		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 11178		PERF.11497		- 13600		
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-	58	1			16
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					16
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	1			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3

AMACKER, V. T. -E- 82		WELL #: 1		RRCID -> 228082		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11380		- 11434		
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	167	3	7	9	N	6	316	1	53
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	172	3	9	9	N	8			61
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	150	3	33	9	N	30			91
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	149	3	55	9	N	50			141
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	152	3	33	9	N	30			171
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	154	3	42	9	N	38			209

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 12H		RRCID -> 232097		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 10812		PERF.11946		- 15050		
10	3100 N	4517	-0-	1417	1417	115	1	4393	3	Y	8	12	1	45
11	3118 X	1701	-0-	-1417	-0-	26	1	1625	3	Y	45	25	1	65
12	16876 X	16876	-0-	-0-	-0-	210	1	16559	3	Y	97	79	1	83
01	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	107	9	14410	3	Y	93	73	1	103
02	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	214	1	8392	3	Y	45	89	1	59
*03	14940 X	14940	-0-	-0-	-0-	236	1	14620	3	Y	76	36	1	99

V.T. AMACKER 61		WELL #: 13H		RRCID -> 232724		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11997		- 15500		
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3919	3	92	9	Y	84	80	1	131
11	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3827	3	101	9	Y	92	126	1	95
12	4216 X	4015	-0-	-201	-0-	3927	3	88	9	Y	80			175
01	5239 X	4464	-0-	-775	-0-	4300	3	164	9	Y	149	135	1	189
02	4732 X	3545	-0-	-1187	-0-	3462	3	83	9	Y	75	105	1	159
*03	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3985	3	90	9	Y	82	144	1	97

V. T. AMACKER 106		WELL #: 12H		RRCID -> 232745		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 10726		PERF.11652		- 14870		
10	17639 X	9944	-0-	-7695	-0-	9859	3	85	9	Y	77	161	1	53
11	17070 X	9766	-0-	-7304	-0-	9703	3	63	9	Y	57	43	1	66
12	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	15779	3	218	9	Y	198	126	1	138
01	18281 X	18281	-0-	-0-	-0-	17980	3	301	9	Y	274	224	1	188
02	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	16003	3	177	9	Y	161	139	1	210
*03	30538 X	30538	-0-	-0-	-0-	30440	3	98	9	Y	89	121	1	178

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330														
AMACKER, V. T. 106		WELL #: 7		RRCID -> 232798		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 11392								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1460	3	30	9	Y	27	63	1	19	
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	15	1	4	
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	4	1	-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

AMACKER, V. T. 79		WELL #: 12H		RRCID -> 238795		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080								
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-				60	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				60	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				60	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				60	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15	1		45	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				45	

AMACKER, V. T. 105		WELL #: 13H		RRCID -> 239030		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275								
10	3100	N	4301	-0-	1201	1201	110	1	4182	3	Y	8	7	1	28	
							9	9								
11	8566	X	7365	-0-	-1201	-0-	118	1	7216	3	Y	28	16	1	40	
							31	9								
12	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	214	1	16892	3	Y	-0-	40	1	-0-	
01	17360	X	12756	-0-	-4604	-0-	190	1	12564	3	Y	2			2	
							2	9								
02	6888	X	1669	-0-	-5219	-0-	42	1	1615	3	Y	11	2	1	11	
							12	9								
03	17112	X	13520	-0-	-3592	-0-	214	1	13273	3	Y	30	7	1	34	
							33	9								

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 13H		RRCID -> 240752		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000								
10	1550	X	469	-0-	-1081	-0-	452	3	17	9	Y	15	38	1	11	
11	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2121	3	1	9	Y	1	9	1	3	
12	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1711	3	19	9	Y	17	8	1	12	
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	31	22	1	21	
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	17	15	1	23	
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	15	13	1	25	

AMACKER, V. T. 106		WELL #: 14H		RRCID -> 242223		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550								
10	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	16491	3	200	9	Y	182	288	1	125	
11	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12245	3	129	9	Y	117	101	1	141	
12	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	17072	3	79	9	Y	72	163	1	50	
01	20977	X	20977	-0-	-0-	-0-	20880	3	97	9	Y	88	78	1	60	
02	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	17760	3	117	9	Y	106	45	1	121	
03	13950	X	3319	-0-	-10631	-0-	3298	3	21	9	Y	19	70	1	70	

AMACKER, V. T. 62		WELL #: 15H		RRCID -> 243821		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 14800								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330									
AMACKER, V. T. 63		WELL #:		5H	RRCID ->	246388	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	11297	PERF.11808	- 14600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2759 X	1127	-0-	-1632	-0-	28 1	810 3	Y	263	285 1			198
11	3000 X	1514	-0-	-1486	-0-	289 9	1328 3	Y	127	227 1	5 8		93
12	3100 X	980	-0-	-2120	-0-	46 1	868 3	Y	64	79 1	4 8		74
01	806 N	470	-0-	-336	-0-	140 9	366 3	Y	89	71 1			92
02	728 N	290	-0-	-438	-0-	42 1	157 3	Y	114	70 1			136
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	70 9		Y	109	131 1			114

AMACKER, V. T. 105		WELL #:		14H	RRCID ->	247122	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	11135	PERF.12310	- 15580	
10	4774 X	2399	-0-	-2375	-0-	61 1	2317 3	Y	19	12 1			54
11	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	21 9	8370 3	Y	47	30 1	1 8		70
12	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	136 1	7202 3	Y	33	74 1	2 8		27
01	6944 X	6419	-0-	-525	-0-	52 9	6288 3	Y	32	24 1			35
02	7980 X	3538	-0-	-4442	-0-	92 1	3374 3	Y	71	30 1			76
03	8835 X	909	-0-	-7926	-0-	36 9	845 3	Y	45	47 1			74

AMACKER, V. T. 79		WELL #:		11H	RRCID ->	247563	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	11240	PERF.12651	- 15750	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	96 1		Y	-0-				666
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	35 9		Y	-0-				666
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1		Y	-0-	166 1			666
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	78 9		Y	-0-				666
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1		Y	-0-				500
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	50 9		Y	-0-				500

AMACKER, V. T. 106		WELL #:		15H	RRCID ->	248526	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	11270	PERF.12108	- 15850	
10	17360 X	7400	-0-	-9960	-0-	7168 3	232 9	Y	211	273 1			146
11	9720 X	5633	-0-	-4087	-0-	5473 3	160 9	Y	145	118 1			173
12	11067 X	8259	-0-	-2808	-0-	8003 3	256 9	Y	233	244 1			162
01	10323 X	2607	-0-	-7716	-0-	2476 3	131 9	Y	119	200 1			81
02	9324 X	1917	-0-	-7407	-0-	1847 3	70 9	Y	64	60 1			85
03	8246 X	7608	-0-	-638	-0-	7400 3	208 9	Y	189	49 1			225

AMACKER, V. T. 63		WELL #:		6H	RRCID ->	250117	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	11431	PERF.11662	- 12700	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 AMACKER, V. T. 105 WELL #: 15H RRCID -> 250475 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-	8	1			21
11	9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	1	12	1			10
12	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 6 L RRCID -> 260207 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804

10	186 N	53	-0-	-133	-0-	33	3	20	9	N	18	38	1			41
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-	39	1			2
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					2
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	2	1			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 BARNET-AMACKER WELL #: 2 RRCID -> 018648 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 11136

10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3306	-0-	3306	3306	3306	3			Y	-0-					-0-
02	6376 X	3070	-0-	-3306	-0-	3070	3			Y	-0-					-0-
*03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 018649 COMPL. DATE 09/13/1986 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10714 - 11032

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2 WELL #: 1 RRCID -> 018651 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442

10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1075	3	13	9	N	12					180
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1012	3	8	9	N	7					187
12	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1026	3	25	9	N	23	159	1			51
01	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1019	3	18	9	N	16					67
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1034	3	24	9	N	22					89
*03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1132	3	63	9	N	57					146

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 150764 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 12364 PERF.10887 - 11223

10	806 N	662	-0-	-144	-0-	648	3	14	9	N	13					69
11	690 N	635	-0-	-55	-0-	622	3	13	9	N	12					81
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	642	3	8	9	N	7					88
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	642	3	9	9	N	8					96
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	581	3	8	9	N	7					103
03	651 N	383	-0-	-268	-0-	373	3	10	9	N	9					112

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.// 02207 304		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470									
WINDHAM, ELIZABETH A/C 3		WELL #: 4		RRCID -> 194185		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-		91
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-		91
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-		91
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-		91
02	756 N	743	-0-	-13	-0-	743 3		N	-0-		91
03	837 N	823	-0-	-14	-0-	823 3		N	-0-		91

WINDHAM, ELIZABETH		WELL #: 5		RRCID -> 198185		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214		
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		N	-0-		67
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		N	-0-		67
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3		N	-0-		67
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-		67
02	1512 N	1301	-0-	-211	-0-	1301 3		N	-0-		67
03	1643 N	1015	-0-	-628	-0-	1015 3		N	-0-		67

WINDHAM, RS -B- A/C 2		WELL #: 2		RRCID -> 207981		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500		
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	194 3	18 9	N	16	2 8	148
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	235 3	22 9	N	20		168
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	206 3	18 9	N	16		184
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	203 3	13 9	N	12		196
02	252 N	169	-0-	-83	-0-	160 3	9 9	N	8		204
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	250 3	10 9	N	9		213

WINDHAM, R.S. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 210678		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611		
10	682 N	572	-0-	-110	-0-	503 3	69 9	N	63	178 1	146
11	1560 N	475	-0-	-1085	-0-	447 3	28 9	N	25		171
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1441 3	11 9	N	10		181
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	805 3	40 9	N	36		217
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1236 3	35 9	N	32		249
03	1457 N	1196	-0-	-261	-0-	1118 3	78 9	N	71	186 1	134

WINDHAM-CLARK 103 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214430		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084		
10	1953 N	522	-0-	-1431	-0-	464 3	58 9	N	53	180 1	159
11	1800 N	263	-0-	-1537	-0-	263 3		N	-0-		159
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1947 3	87 9	N	79		238
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1500 3	125 9	N	114	177 1	175
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1454 3	54 9	N	49		224
03	2046 N	2015	-0-	-31	-0-	1905 3	110 9	N	100		324

AMACKER, BARNETT		WELL #: 5H		RRCID -> 217389		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250		
10	2511 X	807	-0-	-1704	-0-	807 3		N	-0-		355
11	2010 X	661	-0-	-1349	-0-	661 3		N	-0-		355
12	1457 X	576	-0-	-881	-0-	576 3		N	-0-		355
01	806 N	649	-0-	-157	-0-	649 3		N	-0-		355
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-		355
*03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-		355

BARNETT AMACKER		WELL #: 6H		RRCID -> 223837		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-		268
11	14B2 EXT	13	-0-	13	24	13 3		N	-0-		268
12	14B2 EXT	9	-0-	9	33	9 3		N	-0-		268
01	14B2 EXT	8	-0-	8	41	8 3		N	-0-		268
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-		268
*03	41 X	-0-	-0-	-41	-0-			N	-0-		268

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN)		//CONT.//		02207 304	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470								
BARNETT AMACKER		WELL #:		7H	RRCID ->	256864	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11500	- 14800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		317 N	317	-0-	-0-	317 3		N	-0-			233
11		330 N	316	-0-	-14	316 3		N	-0-			233
12		341 N	288	-0-	-53	288 3		N	-0-			233
01		355 N	355	-0-	-0-	355 3		N	-0-			233
02		308 N	191	-0-	-117	191 3		N	-0-			233
*03		292 N	292	-0-	-0-	292 3		N	-0-			233

SUMMIT PETROLEUM LLC		829221		WELL #:		1H	RRCID ->	203495	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11690	- 14690
10		3100 N	3873	-0-	773	773	2 1	3655 3	N	196	365	1		198
							216 9							
11		4019 X	3246	-0-	-773	-0-	3149 3	97 9	N	88				286
12		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2803 3	78 9	N	71	189	1		168
01		2852 X	2089	-0-	-763	-0-	2065 3	24 9	N	22				190
02		2576 X	2361	-0-	-215	-0-	2289 3	72 9	N	65				255
03		2852 X	1284	-0-	-1568	-0-	1139 3	145 9	N	132	181	1		206

MONIQUE		WELL #:		1H	RRCID ->	207321	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	15120	PERF.11619	- 14673		
10		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3073 3	116 9	N	105	399	1		186
11		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3114 3	118 9	N	107				293
12		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3506 3	140 9	N	127				420
01		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	2976 3	138 9	N	125	378	1		167
02		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2622 3	110 9	N	100				267
*03		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3529 3	131 9	N	119				386

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		4H	RRCID ->	018647	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	11290	PERF.10611	- 12467
10		10416 X	10086	-0-	-330	-0-	10031 3	55 9	Y	50				187
11		10080 X	9518	-0-	-562	-0-	9456 3	62 9	Y	56				243
12		10292 X	9949	-0-	-343	-0-	9857 3	92 9	Y	84				327
01		10230 X	9724	-0-	-506	-0-	9633 3	91 9	Y	83				410
02		9128 X	6341	-0-	-2787	-0-	6289 3	52 9	Y	47				457
03		10075 X	8275	-0-	-1800	-0-	8242 3	33 9	Y	30	350	1		137

WINDHAM, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	174635	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12170	PERF.10950	- 11294
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN)		02207 456		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: UPTON				
HUNT OIL COMPANY		416330		WELL #:		2	RRCID ->	210252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12376	PERF.11248	- 11308
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-U RRCID -> 170458 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9782 - 9793

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

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNETT, ROSA, H. -F- WELL #: 1 RRCID -> 286905 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8985 - 9905

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V.T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 206398 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 9678

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 262497 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9628 - 10162

10	6303 R	6303	-0-	-0-	-0-	211	1	5976	3	Y	105	102	1			79
						116	9									
11	5032 R	5032	-0-	-0-	-0-	165	1	4743	3	Y	113	106	1			86
						124	9									
12	4743 #	3262	-0-	-1481	-0-	149	1	3069	3	Y	40	73	1			53
						44	9									
01	4743 #	4036	-0-	-707	-0-	61	1	3908	3	Y	61	51	1			63
						67	9									
02	4284 #	4119	-0-	-165	-0-	206	1	3839	3	Y	67	48	1			82
						74	9									
03	4743 #	3139	-0-	-1604	-0-	230	1	2821	3	Y	80	79	1			83
						88	9									

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: RRCID -> 277472 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9536 - 9680

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2016

AMACKER-TIPPETT (WOLFCAMP) 02207 912 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON															
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221															
KATE B WELL #: RRCID -> 177350 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 10140 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2015															

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
HANGAR WELL #: 7401H RRCID -> 179050 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12145 - 15708															
10	589	N	463	-0-	-126	-0-	411	3	52	9	Y	47			68
11	570	N	445	-0-	-125	-0-	401	3	44	9	Y	40	63	1	45
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	547	3	48	9	Y	44	67	1	22
01	DLQ	G-10	513	-0-	513	-0-	469	3	44	9	Y	40			62
*02	DLQ	G-10	495	-0-	495	-0-	1008	3	44	9	Y	40	58	1	5 8 39
03	DLQ	G-10	642	-0-	642	-0-	1650	3	42	9	Y	38	3	8	74

HANGAR "A" WELL #: 7402H RRCID -> 183502 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542															
10	837	X	603	-0-	-234	-0-	540	3	63	9	Y	57			75
11	750	X	563	-0-	-187	-0-	524	3	39	9	Y	35	70	1	40
12	775	X	698	-0-	-77	-0-	644	3	54	9	Y	49	64	1	25
01	DLQ	G-10	607	-0-	607	-0-	553	3	54	9	Y	49			74
*02	DLQ	G-10	565	-0-	565	-0-	1172	3	36	9	Y	33	69	1	38
03	DLQ	G-10	505	-0-	505	-0-	1677	3	32	9	Y	29			67

CORDES WELL #: 8001H RRCID -> 185256 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 9438 PERF.12156 - 20212															
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALAMICEK WELL #: 7901H RRCID -> 186327 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12160 - 19155															
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	3	9	9	Y	8			11
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	11	3	13	9	Y	12	10	1	13
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	3	13	9	Y	12	19	1	6
01	DLQ	G-10	31	-0-	31	-0-	31	3	21	9	Y	19			25
*02	DLQ	G-10	28	-0-	28	-0-	59	3	14	9	Y	13	23	1	15
03	DLQ	G-10	26	-0-	26	-0-	85	3	10	9	Y	9			24

HANGAR "B" WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12142 - 18902															
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	13	3	25	9	Y	23			29
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	3	20	9	Y	18	27	1	20
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	12	3	26	9	Y	24	32	1	12
01	DLQ	G-10	32	-0-	32	-0-	32	3	20	9	Y	18			30
*02	DLQ	G-10	33	-0-	33	-0-	65	3	19	9	Y	17	28	1	19
03	DLQ	G-10	40	-0-	40	-0-	105	3	20	9	Y	18			37

AMACKER-TIPPETT, S. (BEND) 02212 111 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
SHIRK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 105548 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9528 - 9550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, S. (WOLFCAMP) 02212 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 213016 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					165
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33	8			53

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600) 02213 250 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
OWENS "6" WELL #: 1 RRCID -> 212316 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

10	471 R	471	-0-	-0-	-0-	375	3	96	9	Y	87	126	1			15
11	300 #	257	-0-	-43	-0-	213	3	44	9	Y	40	19	1			36
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					36
01	403 R	403	-0-	-0-	-0-	269	3	134	9	Y	122	152	1			6
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	297	3	5	4	Y	96	57	1			45
*03	377 R	377	-0-	-0-	-0-	106	9									
						314	3	63	9	Y	57	69	1			33

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYDEN WELL #: 1W RRCID -> 195307 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9300 - 9332

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32644				N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HALFF ESTATE "58" WELL #: 1 RRCID -> 214830 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9028 - 9058

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.//		02220 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON	
DE3 OPERATING LLC		518310							
AURORA		WELL #: 1		RRCID -> 210681		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		180 N	180	-0-	-0-	180 3			169
11		590 N	590	-0-	-0-	584 3	6 9		174
12		710 N	710	-0-	-0-	516 3	194 9	176	157
01		516 N	516	-0-	-0-	464 3	52 9	193 1	204
02		560 N	419	-0-	-141	391 3	28 9		229
03		620 N	503	-0-	-117	460 3	43 9		268

LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 225744		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234	
10		1835 N	1835	-0-	-0-	1835 3			226
11		1764 N	1764	-0-	-0-	1651 3	113 9		329
12		1369 N	1369	-0-	-0-	1257 3	112 9	102	249
01		1813 N	1813	-0-	-0-	1752 3	61 9	182 1	304
02		2420 N	2420	-0-	-0-	2392 3	28 9		329
*03		2789 N	2789	-0-	-0-	2758 3	31 9		357

OSBORN HEIRS COMPANY		627140		RRCID -> 136282		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012	
O'HARROW		WELL #: 4							
10		0 N	-0-	-0-	-0-				129
11		0 N	-0-	-0-	-0-				129
12		0 N	-0-	-0-	-0-				129
01		0 N	-0-	-0-	-0-				129
02		0 N	-0-	-0-	-0-				129
03		0 N	-0-	-0-	-0-				129

SUMMIT PETROLEUM LLC		829221		RRCID -> 180407		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A	
BARNETT "21"		WELL #: 4							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

KATE B		WELL #: 5		RRCID -> 185924		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 8894	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-				262
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-				262
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-				262
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-				262
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-				262
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-				262
		PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2020							

JANICE B		WELL #: 10		RRCID -> 200647		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-				300
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-				300
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-				300
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-				300
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-				300
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-				300
		PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2019 - P/A 12/11/19							

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP)		//CONT.//		02220 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON					
SUMMIT PETROLEUM LLC		//CONT.//		829221									
KATHY		WELL #:		1W	RRCID ->	210680	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9302 - 9534		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAWN B		WELL #:		1	RRCID ->	227115	COMPL. DATE	09/07/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9313 - 9321		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021													

BARNETT "21"		WELL #:		5	RRCID ->	250744	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9022 - 9627		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2019 - P/A 12/22/19													

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)		02220 710		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON						
HUNT OIL COMPANY		416330											
AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225675	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8950 - 9127		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225695	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	9591	PERF. 8713 - 9276		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262614	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8456 - 9228		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT, SW.(WOLFCAMP A)//CONT.// 02220 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 265040 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT, W (STRAWN-DETR) 02221 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 HUNT OIL COMPANY 416330
 AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 200894 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 10162

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMERICAN (CANYON) 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 HOOVER ESTATE WELL #: 3015 RRCID -> 097322 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3	N	-0-			-0-
02	252 N	160	-0-	-92	-0-	160	3	N	-0-			-0-
03	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3	N	-0-			-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
 HOOVER 1A WELL #: 1 RRCID -> 083605 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7517

10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-

HOOVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 083606 COMPL. DATE 07/17/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6845 - 7346

10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
11	510 N	121	-0-	-389	-0-	121	3	N	-0-			-0-
12	527 N	39	-0-	-488	-0-	39	3	N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
*03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-			-0-

HOOVER 19 WELL #: 1 RRCID -> 083607 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 6469 - 7490

10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3	N	-0-			-0-
12	341 N	98	-0-	-243	-0-	98	3	N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741								
HOOVER 11		WELL #: 3		RRCID -> 084479		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6568 - 7289		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 3	N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-

HOOVER 11		WELL #: 1		RRCID -> 084480		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 5982 - 7574		
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-		-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-

HOOVER 1		WELL #: 1		RRCID -> 087382		COMPL. DATE 01/07/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388		
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3	N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-		-0-
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3	N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-

HOOVER 3		WELL #: 2		RRCID -> 087383		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6533 - 7080		
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		-0-
12	651 N	160	-0-	-491	-0-	160 3	N	-0-		-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
02	560 N	214	-0-	-346	-0-	214 3	N	-0-		-0-
*03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-		-0-

HOOVER 18		WELL #: 1		RRCID -> 088259		COMPL. DATE 11/23/1979		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392		
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-

HOOVER 2B		WELL #: 1		RRCID -> 088765		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402		
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 3	N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-

HOOVER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 088766		COMPL. DATE 03/24/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402		
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
11	450 N	274	-0-	-176	-0-	274 3	N	-0-		-0-
12	403 N	96	-0-	-307	-0-	96 3	N	-0-		-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
02	252 N	112	-0-	-140	-0-	112 3	N	-0-		-0-
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
DUNLAP 92		WELL #: 1		RRCID -> 088767		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-

HOOVER 93		WELL #: 1		RRCID -> 088768		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792				
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

DUNLAP 12		WELL #: 1		RRCID -> 089161		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772				
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
12	248 N	94	-0-	-154	-0-	94 3		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-

HOOVER 13		WELL #: 2		RRCID -> 089453		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322				
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-

HOOVER 93		WELL #: 2		RRCID -> 089510		COMPL. DATE 02/21/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443				
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-			-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-

HOOVER 63		WELL #: 2		RRCID -> 090926		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6786 - 7300				
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
12	186 N	52	-0-	-134	-0-	52 3		N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-

HOOVER 1A		WELL #: 2		RRCID -> 094856		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309				
10	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 67		WELL #: 2		RRCID -> 094857		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6661 - 7309	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS (CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3		N	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
12	155 N	46	-0-	-109	-0-	46 3		N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-

HOOVER 3		WELL #: 3		RRCID -> 094875		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 7247		PERF. 6547 - 6571	
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
12	279 N	90	-0-	-189	-0-	90 3		N	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
02	252 N	149	-0-	-103	-0-	149 3		N	-0-		-0-
*03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-

HOOVER 2B		WELL #: 2		RRCID -> 094876		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6797 - 7390	
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-

HOOVER 67		WELL #: 1		RRCID -> 095255		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 7527		PERF. 6312 - 7319	
10	434 N	387	-0-	-47	-0-	386 3	1 9	N	1		76
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	281 3	1 9	N	1		77
12	310 N	113	-0-	-197	-0-	113 3		N	-0-		77
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		77
02	252 N	29	-0-	-223	-0-	29 3		N	-0-		77
*03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	645 3	2 9	N	2		79

HOOVER 3B		WELL #: 2		RRCID -> 095765		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6889 - 7446	
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-

HOOVER 13A		WELL #: 2		RRCID -> 102451		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6717 - 6756	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOVER 3B		WELL #: 3		RRCID -> 157179		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5656 - 7392	
10	DLQ G-10	283	-0-	283	2657	283 3		Y	-0-		12
11	DLQ G-10	278	-0-	278	2935	278 3		Y	-0-		12
12	DLQ G-10	80	-0-	80	3015	80 3		Y	-0-		12
01	2000 N	36	-0-	-1964	1051	36 3		Y	-0-		12
02	1156 N	105	-0-	-1051	-0-	105 3		Y	-0-		12
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-		12

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741										
HOOVER 3B		WELL #: 5		RRCID -> 157182		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	407	-0-	407	3985	406 3		1 9	Y	1		12
11	DLQ G-10	272	-0-	272	4257	272 3			Y	-0-		12
12	DLQ G-10	276	-0-	276	4533	276 3			Y	-0-		12
01	2000 N	944	-0-	-1056	3477	944 3			Y	-0-		12
02	2800 N	268	-0-	-2532	945	268 3			Y	-0-		12
*03	1311 N	366	-0-	-945	-0-	366 3			Y	-0-		12

HOOVER 3B		WELL #: 4		RRCID -> 158355		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414				
10	DLQ G-10	307	-0-	307	2869	307 3			Y	-0-		12
11	DLQ G-10	272	-0-	272	3141	272 3			Y	-0-		12
12	DLQ G-10	148	-0-	148	3289	148 3			Y	-0-		12
01	2000 N	506	-0-	-1494	1795	506 3			Y	-0-		12
02	2022 N	227	-0-	-1795	-0-	227 3			Y	-0-		12
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3			Y	-0-		12

HOOVER 3B		WELL #: 6		RRCID -> 162860		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310				
10	DLQ G-10	311	-0-	311	2625	311 3			Y	-0-		11
11	DLQ G-10	282	-0-	282	2907	282 3			Y	-0-		11
12	DLQ G-10	206	-0-	206	3113	206 3			Y	-0-		11
01	2000 N	705	-0-	-1295	1818	705 3			Y	-0-		11
02	2046 N	228	-0-	-1818	-0-	227 3		1 9	Y	1		12
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3			Y	-0-		12

HOOVER 4		WELL #: 2		RRCID -> 162861		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	435				Y	1		8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-		8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-		8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-		8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435				Y	-0-		8

HOOVER 4		WELL #: 3		RRCID -> 165109		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355				
10	DLQ G-10	369	-0-	369	3500	369 3			Y	-0-		7
11	DLQ G-10	186	-0-	186	3686	185 3		1 9	Y	1		8
12	DLQ G-10	189	-0-	189	3875	189 3			Y	-0-		8
01	2000 N	-0-	-0-	-2000	1875				Y	-0-		8
02	2230 N	355	-0-	-1875	-0-	355 3			Y	-0-		8
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3			Y	-0-		8

HOOVER 3B		WELL #: 8		RRCID -> 165110		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370				
10	DLQ G-10	310	-0-	310	2944	310 3			Y	-0-		11
11	DLQ G-10	244	-0-	244	3188	243 3		1 9	Y	1		12
12	DLQ G-10	248	-0-	248	3436	248 3			Y	-0-		12
01	2000 N	846	-0-	-1154	2282	846 3			Y	-0-		12
02	2618 N	336	-0-	-2282	-0-	336 3			Y	-0-		12
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3			Y	-0-		12

DUNLAP 91		WELL #: 4		RRCID -> 165334		COMPL. DATE 10/30/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7572				
10	403 N	326	-0-	-77	-0-	326 3			N	-0-		-0-
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	238 3			N	-0-		-0-
12	310 N	88	-0-	-222	-0-	88 3			N	-0-		-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
02	224 N	53	-0-	-171	-0-	53 3			N	-0-		-0-
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3			N	-0-		-0-

AMERICAN (CANYON)		//CONT.// 02328 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
HOOVER 3		WELL #: 5		RRCID -> 165717		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-		-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3	N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-

HOOVER 66		WELL #: 1		RRCID -> 165724		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140			
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-

HOOVER 4		WELL #: 4		RRCID -> 171466		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310			
10	DLQ G-10	403	-0-	403	3673	403	3	Y	-0-		7
11	DLQ G-10	216	-0-	216	3889	216	3	Y	-0-		7
12	DLQ G-10	220	-0-	220	4109	220	3	Y	-0-		7
01	2000 N	-0-	-0-	-2000	2109			Y	-0-		7
02	2800 N	873	-0-	-1927	182	872	3	Y	1		8
*03	789 N	607	-0-	-182	-0-	607	3	Y	-0-		8

HOOVER 4		WELL #: 6		RRCID -> 174957		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970			
10	DLQ G-10	315	-0-	315	2542	315	3	Y	-0-		7
11	DLQ G-10	226	-0-	226	2768	226	3	Y	-0-		7
12	DLQ G-10	112	-0-	112	2880	112	3	Y	-0-		7
01	2000 N	-0-	-0-	-2000	880			Y	-0-		7
02	1241 N	361	-0-	-880	-0-	361	3	Y	-0-		7
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	1		8

HOOVER 3B		WELL #: 9		RRCID -> 184164		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428			
10	DLQ G-10	310	-0-	310	3878	310	3	Y	-0-		11
11	DLQ G-10	304	-0-	304	4182	304	3	Y	-0-		11
12	DLQ G-10	243	-0-	243	4425	243	3	Y	-0-		11
01	2000 N	830	-0-	-1170	3255	830	3	Y	-0-		11
02	2800 N	545	-0-	-2255	1000	545	3	Y	-0-		11
*03	1541 N	541	-0-	-1000	-0-	540	3	Y	1		12

HOOVER 4		WELL #: 5		RRCID -> 199971		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390			
10	DLQ G-10	308	-0-	308	3038	308	3	Y	-0-		7
11	DLQ G-10	215	-0-	215	3253	215	3	Y	-0-		7
12	DLQ G-10	219	-0-	219	3472	219	3	Y	-0-		7
01	2000 N	-0-	-0-	-2000	1472			Y	-0-		7
02	1874 N	402	-0-	-1472	-0-	401	3	Y	1		8
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	Y	-0-		8

AMERICAN (CLEAR FORK, UPPER) 02328 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL STATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156456 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2524 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

AMERICAN (SPRABERRY A) 02328 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
DUNLAP 12 WELL #: 2 RRCID -> 090200 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 3015 - 3389

10	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
11	1110 N	342	-0-	-768	-0-	342 3	N	-0-			-0-
12	1054 N	126	-0-	-928	-0-	126 3	N	-0-			-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-			-0-
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-			-0-
*03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3	N	-0-			-0-

HOOVER 14A WELL #: 1 RRCID -> 131404 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-

HOOVER 14 WELL #: 1 RRCID -> 155616 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3578 - 3593

10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3	N	-0-			-0-
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	31 3	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-			-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-			-0-

AMERICAN (SPRABERRY B) 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 4 RRCID -> 125850 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4113 - 7360

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
HOOVER 13 WELL #: 1 L RRCID -> 090657 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 4042 - 4282

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMERICAN (SPRABERRY B)		//CONT.// 02328 497		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
DUNLAP 91		WELL #: 1		RRCID -> 135200		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 4292		PERF. 4015 - 4112	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	310 #	270	-0-	-40	-0-	270 3		N	-0-		-0-
11	300 #	102	-0-	-198	-0-	102 3		N	-0-		-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
02	252 #	38	-0-	-214	-0-	38 3		N	-0-		-0-
03	279 #	196	-0-	-83	-0-	196 3		N	-0-		-0-

DUNLAP 91		WELL #: 2		RRCID -> 135201		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 4224		PERF. 3936 - 4136	
10	310 #	275	-0-	-35	-0-	275 3		N	-0-		-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-		-0-
03	279 #	124	-0-	-155	-0-	124 3		N	-0-		-0-

HOOVER 16		WELL #: 1		RRCID -> 154909		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3740 - 3750	
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
*03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-

HOOVER 16		WELL #: 2		RRCID -> 154910		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3628 - 4219	
10	496 #	323	-0-	-173	-0-	323 3		N	-0-		-0-
11	480 #	141	-0-	-339	-0-	141 3		N	-0-		-0-
12	496 #	52	-0-	-444	-0-	52 3		N	-0-		-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-		-0-
*03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		-0-

HOOVER 13A		WELL #: 2		RRCID -> 271255		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3844 - 3881	
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-		-0-
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-

ANDREW A. (CANYON)		02718 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION			
APACHE CORPORATION		027200									
MISS ELA "K"		WELL #: 2		RRCID -> 075673		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7802 - 7843	
10	817 R	817	-0-	-0-	-0-	339 1	478 3	N	-0-		135
11	643 R	643	-0-	-0-	-0-	299 1	344 3	N	-0-		135
12	657 R	657	-0-	-0-	-0-	293 1	364 3	N	-0-		135
01	707 R	707	-0-	-0-	-0-	274 1	433 3	N	-0-		135
02	420 #	260	-0-	-160	-0-	108 1	152 3	N	-0-		135
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		135

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION			
ARES ENERGY, LTD.				029655						
SUGG "4"				WELL #: 2	RRCID -> 124143	COMPL. DATE 09/07/1985	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 6478	- 7221	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	75 1	1124 2	Y	-0-	228
11	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	75 1	1135 2	Y	-0-	228
12	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	75 1	1150 2	Y	-0-	228
01	961 #	906	-0-	-55	-0-	75 1	831 2	Y	-0-	228
02	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	75 1	927 2	Y	-0-	228
*03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	75 1	101 2	Y	-0-	228

SUGG 3063				WELL #: 1	RRCID -> 170136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7305	- 7353
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUGG 3063				WELL #: 2	RRCID -> 265998	COMPL. DATE 05/08/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6632	- 6855	
10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	75 1	59 2	Y	-0-	54
11	141 R	141	-0-	-0-	-0-	75 1	66 2	Y	-0-	54
12	138 R	138	-0-	-0-	-0-	75 1	63 2	Y	-0-	54
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	75 1	64 2	Y	-0-	54
02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	75 1	48 2	Y	-0-	54
*03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	75 1	50 2	Y	-0-	54

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC				169751						
SUGG "19"				WELL #: 1	RRCID -> 208897	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7626	- 7651	
10	651 #	604	-0-	-47	-0-	604 2		N	-0-	70
11	630 #	584	-0-	-46	-0-	584 2		N	-0-	70
12	620 #	597	-0-	-23	-0-	597 2		N	-0-	70
01	620 #	609	-0-	-11	-0-	609 2		N	-0-	70
02	532 #	525	-0-	-7	-0-	525 2		N	-0-	70
03	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	70

SUGG "69"				WELL #: 1	RRCID -> 232532	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7103	- 7125	
10	837 #	815	-0-	-22	-0-	813 2	2 9	Y	2	55
11	810 #	784	-0-	-26	-0-	781 2	3 9	Y	3	58
12	837 #	803	-0-	-34	-0-	800 2	3 9	Y	3	61
01	806 R	806	-0-	-0-	-0-	802 2	4 9	Y	4	65
02	728 #	721	-0-	-7	-0-	720 2	1 9	Y	1	66
03	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT	66

FOSSIL PETROLEUM LLC				278879						
SUGG, A. A. 13				WELL #: 1	RRCID -> 089062	COMPL. DATE 07/10/1980	TOTAL DEPTH 7590	PERF. 6555	- 7288	
10	930 #	689	-0-	-241	-0-	689 3		Y	-0-	-0-
11	900 #	837	-0-	-63	-0-	837 3		Y	-0-	-0-
12	930 #	863	-0-	-67	-0-	863 3		Y	-0-	-0-
01	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		Y	-0-	-0-
02	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		Y	-0-	-0-
*03	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886 3		Y	-0-	-0-

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.// 02718 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION						
FOSSIL PETROLEUM LLC		//CONT.// 278879												
SUGG, A. A. 20		WELL #: 1		RRCID -> 184495		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			18
11	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			18
12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			18
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			18
02	168 #	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-			18
03	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-			18

SUGG, A. A. 27		WELL #: 2		RRCID -> 198246		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A						
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			23
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			23
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-			23
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			23
02	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			23
*03	982 R	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-			23

SUGG, A. A. "15"		WELL #: 2		RRCID -> 267200		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476						
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-			-0-
*03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-

SUGG "12"		WELL #: 3		RRCID -> 273962		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6585 - 6798						
10	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-			32
11	270 #	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-			32
12	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			32
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			32
02	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			32
03	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-			32

SUGG, A. A. "21"		WELL #: 4		RRCID -> 277425		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6691 - 6844						
10	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-			-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-

SUGG, A A 6		WELL #: 4		RRCID -> 290143		COMPL. DATE 06/01/2020		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6725 - 6924						
10	0 W	31	-0-	31	234	31	3			N	-0-			60
11	0 W	30	-0-	30	264	30	3			N	-0-			60
12	0 W	31	-0-	31	295	31	3			N	-0-			60
01	0 W	55	-0-	55	350	55	3			N	-0-			60
02	0 W	23	-0-	23	373	23	3			N	-0-			60
03	0 W	36	-0-	36	409	36	3			N	-0-			60

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION						
GANADOR OPERATING, LLC				293514									
SUGG 29				WELL #:	1	RRCID ->	140923	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6487 - 6638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1700 R	795	-0-	-905	-0-	48 1	747 3	Y	-0-			45
11		867 R	867	-0-	-0-	-0-	52 1	815 3	Y	-0-			45
12		1085 #	872	-0-	-213	-0-	53 1	819 3	Y	-0-			45
01		980 R	980	-0-	-0-	-0-	50 1	839 3	Y	83			128
							91 9						
02		878 R	878	-0-	-0-	-0-	48 1	811 3	Y	17			145
							19 9						
03		899 #	893	-0-	-6	-0-	52 1	818 3	Y	21			166
							23 9						

SUGG 29 NE				WELL #:	5	RRCID ->	275399	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	6755	PERF.	4965 - 6462
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGG 26				WELL #:	3	RRCID ->	285167	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	6865 - 6905
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591									
SUGG, A. A. 13				WELL #:	2	RRCID ->	192400	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6546 - 6607
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKER B				WELL #:	8701	RRCID ->	197986	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8055 - 8124
10		688 R	688	-0-	-0-	-0-	682 2	6 9	N	5			141
11		660 #	651	-0-	-9	-0-	651 2		N	-0-			141
12		682 #	677	-0-	-5	-0-	674 2	3 9	N	3			144
01		682 #	333	-0-	-349	-0-	326 2	7 9	N	6			150
02		616 #	282	-0-	-334	-0-	279 2	3 9	N	3			153
03		682 #	74	-0-	-608	-0-	73 2	1 9	N	1			154

SUGG "41"				WELL #:	1	RRCID ->	209280	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6966 - 7051
10		0 W	283	-0-	283	4902	283 2		Y	-0-			224
11		0 W	248	-0-	248	5150			Y	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	5150	248 2		Y	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	5150			Y	-0-			-0-
*02		252 #	NO RPT	-0-	-252	-0-			Y	NO RPT			-0-
*03		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

ANDREW A. (CANYON)		//CONT.//		02718 400	ASSOCIATED	49B				CNTY: IRION						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748												
ROCKER B 110				WELL #: 1	RRCID -> 073717	COMPL. DATE 04/14/1977	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A								

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ROCKER B 88				WELL #: 1	RRCID -> 076027	COMPL. DATE 02/03/1978	TOTAL DEPTH 8650	PERF. N/A								
10	T. A.	1366	-0-	1366	2671	1366	3			Y	-0-					14
11	T. A.	260	-0-	260	2931	260	3			Y	-0-					14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2931					Y	-0-					14
01	5248 R	2317	-0-	-2931	-0-	2317	3			Y	-0-					14
02	1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					14
*03	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					14

ROCKER B 88				WELL #: 2	RRCID -> 076735	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7788 - 8028								
10	T. A.	247	-0-	247	660	247	3			Y	-0-					13
11	T. A.	388	-0-	388	1048	388	3			Y	-0-					13
12	T. A.	286	-0-	286	1334	286	3			Y	-0-					13
01	1635 R	301	-0-	-1334	-0-	301	3			Y	-0-					13
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					13
03	403 #	390	-0-	-13	-0-	390	3			Y	-0-					13

ROCKER B 88				WELL #: 3	RRCID -> 186514	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7774 - 8002								
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					22
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

UPP OPERATING, LLC				875310												
RICHEY 34				WELL #: 1	RRCID -> 226050	COMPL. DATE 11/24/2005	TOTAL DEPTH 7308	PERF. 6234 - 6374								
10	644 R	644	-0-	-0-	-0-	75	1	459	3	N	100	166	1			259
						110	9									
11	608 R	608	-0-	-0-	-0-	75	1	452	3	N	74					333
						81	9									
12	543 R	543	-0-	-0-	-0-	72	1	384	3	N	79	173	1			239
						87	9									
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					239
*02	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					239
03	465 #	213	-0-	-252	-0-	108	3	105	9	N	95	163	1			171

ANDREW A (WOLFCAMP)				02718 600	ASSOCIATED	49B				CNTY: IRION						
FOSSIL PETROLEUM LLC				278879												
SUGG, A. A. "15"				WELL #: 1	RRCID -> 280533	COMPL. DATE 01/12/1998	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5810 - 5848								
10	DLQ G-10	731	-0-	731	1530	545	3	186	9	Y	169	206	1			-0-
11	DLQ G-10	687	-0-	687	2217	531	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
12	2957 R	740	-0-	-2217	-0-	555	3	185	9	Y	168	150	1			18
01	709 R	709	-0-	-0-	-0-	576	3	133	9	Y	121	73	1			66
02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	490	3	79	9	Y	72	104	1			34
*03	737 R	737	-0-	-0-	-0-	581	3	156	9	Y	142	150	1			26

ANDREW A (WOLFCAMP) //CONT.// 02718 600 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FOSSIL PETROLEUM LLC //CONT.// 278879
SUGG, A.A. "2" WELL #: 2 RRCID -> 280685 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5575 - 6464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	238	-0-	238		445	155	3	83	9	Y	75	85	1			-0-
11	DLQ	G-10	226	-0-	226		671	158	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
12		968 R	297	-0-	-671		-0-	197	3	100	9	Y	91	81	1			10
01		268 R	268	-0-	-0-		-0-	203	3	65	9	Y	59	36	1			33
02		186 R	186	-0-	-0-		-0-	147	3	39	9	Y	35	50	1			18
*03		294 R	294	-0-	-0-		-0-	222	3	72	9	Y	65	69	1			14

SUGG, A. A. 3057 WELL #: 1 RRCID -> 280687 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5664 - 6356

10	DLQ	G-10	31	-0-	31		61	31	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	30	-0-	30		91	30	3			Y	-0-					-0-
12		122 R	31	-0-	-91		-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01		30 R	30	-0-	-0-		-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02		28 #	23	-0-	-5		-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*03		33 R	33	-0-	-0-		-0-	33	3			Y	-0-					-0-

ANGUS (CANYON) 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 PERF. N/A

10		275 N	275	-0-	-0-		-0-	23	1	252	2	Y	-0-					-0-
11		253 N	253	-0-	-0-		-0-	15	1	238	2	Y	-0-					-0-
12		343 N	343	-0-	-0-		-0-	17	1	326	2	Y	-0-					-0-
01		207 N	207	-0-	-0-		-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
02		282 N	282	-0-	-0-		-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
03		93 N	56	-0-	-37		-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112216 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023

10		1610 N	1610	-0-	-0-		-0-	135	1	1473	2	Y	2	2	1			1
11		1577 N	1577	-0-	-0-		-0-	94	1	1481	2	Y	2	3	1			-0-
12		1161 N	1161	-0-	-0-		-0-	58	1	1096	2	Y	6	4	1			2
01		436 N	436	-0-	-0-		-0-	20	1	414	2	Y	2	2	1			2
02		1251 N	1251	-0-	-0-		-0-	58	1	1191	2	Y	2	3	1			1
03		248 N	228	-0-	-20		-0-	10	1	216	2	Y	2					3

HENDERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 139334 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921

10		372 N	158	-0-	-214		-0-	13	1	143	2	Y	2	2	1			1
11		420 N	172	-0-	-248		-0-	10	1	160	2	Y	2	3	1			-0-
12		279 N	238	-0-	-41		-0-	12	1	219	2	Y	6	4	1			2
01		214 N	214	-0-	-0-		-0-	10	1	202	2	Y	2	2	1			2
02		325 N	325	-0-	-0-		-0-	15	1	309	2	Y	1	3	1			-0-
*03		397 N	397	-0-	-0-		-0-	18	1	377	2	Y	2					3

ANGUS (CANYON) //CONT.// 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC 950523
CHANDLER WELL #: 2501 RRCID -> 217418 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		65
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2 9	N	2		67
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		67
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-		67
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-		67
03	310 N	167	-0-	-143	-0-	167	3		N	-0-		67

ANGUS (STRAWN) 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 102 RRCID -> 074966 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68 2	Y	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99 2	Y	-0-		-0-
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112218 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 204 RRCID -> 129300 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8557 - 8834

10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	377 2	Y	2	2 1	1
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	407 2	Y	2	3 1	-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	328 2	Y	6	4 1	2
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	372 2	Y	2	2 1	2
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	271 2	Y	1	3 1	-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	10	1	216 2	Y	2		3

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 304 RRCID -> 132615 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8645 - 8811

10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174 2	Y	-0-		-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189 2	Y	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89 2	Y	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81 2	Y	-0-		-0-

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. H & H DRILLING CO.		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 173206 WELL #: 4039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
				RRCID -> 137067		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	42	1	457	2	Y	2	2 1	1
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	499	2	Y	2	3 1	-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	26	1	489	2	Y	6	4 1	2
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	21	1	419	2	Y	2	2 1	2
02	476 N	398	-0-	-78	-0-	18	1	378	2	Y	2	3 1	1
03	527 N	482	-0-	-45	-0-	22	1	458	2	Y	2		3

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 2010		RRCID -> 137518		COMPL. DATE 11/15/1998			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878				
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	111	1	1203	2	Y	2	2 1	1
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	75	1	1175	2	Y	2	3 1	-0-
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	54	1	1012	2	Y	6	4 1	2
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	57	1	1165	2	Y	2	2 1	2
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	Y	2	3 1	1
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	20	1	431	2	Y	2		3

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 165721		COMPL. DATE 05/02/1998			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832				
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	64	1	696	2	Y	2	2 1	1
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	42	1	661	2	Y	3	4 1	-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	40	1	750	2	Y	6	4 1	2
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	Y	2	2 1	2
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	675	2	Y	2	3 1	1
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	20	1	431	2	Y	2		3

JONES RANCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 169087		COMPL. DATE 10/25/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610				
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-		-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	5	1	123	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	2	Y	-0-		-0-

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. H & H DRILLING CO.		//CONT.// //CONT.//	02901 500 173206	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 6039		RRCID -> 169088	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH 9140	PERF. 7661	-		8724				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1 2 9	166 2	Y	2	2	2	1		1
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	7 1 2 9	110 2	Y	2	3	1			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	5 1 7 9	100 2	Y	6	4	1			2
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	8 1 2 9	171 2	Y	2	2	1			2
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	4 1 2 9	99 2	Y	2	3	1			1
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23 1 2 9	485 2	Y	2					3

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 169328	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8796	-		8704				
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	34 1 2 9	372 2	Y	2	2	1			1
11	450 N	361	-0-	-89	-0-	21 1 2 9	338 2	Y	2	3	1			-0-
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	19 1 7 9	353 2	Y	6	4	1			2
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20 1 2 9	405 2	Y	2	2	1			2
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	15 1 2 9	305 2	Y	2	3	1			1
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	404 2	Y	2					3

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 4010		RRCID -> 169675	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7730	-		8940				
10	403 N	130	-0-	-273	-0-	11 1 2 9	117 2	Y	2	2	1			1
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	51 1 2 9	798 2	Y	2	3	1			-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	32 1 7 9	602 2	Y	6	4	1			2
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9	588 2	Y	2	2	1			2
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	42 1 2 9	886 2	Y	2	3	1			1
03	403 N	369	-0-	-34	-0-	17 1 2 9	350 2	Y	2					3

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 13		RRCID -> 169820	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 8996	PERF. 7764	-		8916				
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	71 1 2 9	777 2	Y	2	2	1			1
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	43 1 2 9	674 2	Y	2	3	1			-0-
12	713 N	548	-0-	-165	-0-	27 1 7 9	514 2	Y	6	4	1			2
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	34 1 2 9	691 2	Y	2	2	1			2
02	644 N	612	-0-	-32	-0-	28 1 2 9	582 2	Y	2	3	1			1
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	28 1 2 9	601 2	Y	2					3

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206												
H & H DRILLING CO.		WELL #: 9039		RRCID -> 178473		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8759 - 8836				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	471	2	N	2	2	1	1
						2	9							
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	764	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	47	1	876	2	N	6	4	1	2
						7	9							
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	N	2	3	1	1
						2	9							
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	N	2			3
						2	9							

JONES RANCH "B"		WELL #: 1238		RRCID -> 179112		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 8616 - 8636				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 8039		RRCID -> 181259		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8791 - 8851				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 9038		RRCID -> 181260		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7706 - 8592				
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	86	1	931	2	N	2	2	1	1
						2	9							
11	870 N	788	-0-	-82	-0-	47	1	739	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	45	1	852	2	N	6	4	1	2
						7	9							
01	1023 N	885	-0-	-138	-0-	41	1	842	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	764	2	N	2	3	1	1
						2	9							
03	899 N	538	-0-	-361	-0-	24	1	512	2	N	2			3
						2	9							

H & H DRILLING CO.		WELL #: 240		RRCID -> 184160		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9012		PERF. 8518 - 8592				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. H & H DRILLING CO.		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 173206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
WELL #: 640		RRCID -> 194465		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8705 - 8774						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	682 N	570	-0-	-112	-0-	48	1	520	2	N	2	2	1	1
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	450	2	N	2	3	1	-0-
12	496 N	434	-0-	-62	-0-	22	1	405	2	N	6	4	1	2
01	558 N	475	-0-	-83	-0-	22	1	451	2	N	2	2	1	2
02	448 N	302	-0-	-146	-0-	14	1	286	2	N	2	3	1	1
*03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	N	2			3

JONES RANCH "B"		WELL #: 1038		RRCID -> 194466		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8878		PERF. 7658 - 8605			
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	64	1	698	2	N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	547	2	N	-0-			-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	N	-0-			-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-			-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	N	-0-			-0-
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #: 404		RRCID -> 195345		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8748 - 8855			
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	48	1	525	2	N	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	N	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1138		RRCID -> 195796		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8592 - 8645			
10	1023 N	938	-0-	-85	-0-	79	1	857	2	N	2	2	1	1
11	990 N	732	-0-	-258	-0-	44	1	686	2	N	2	3	1	-0-
12	899 N	442	-0-	-457	-0-	22	1	413	2	N	6	4	1	2
01	930 N	688	-0-	-242	-0-	32	1	654	2	N	2	2	1	2
02	672 N	361	-0-	-311	-0-	16	1	343	2	N	2	3	1	1
*03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	2	N	2			3

H & H DRILLING CO.		WELL #: 1239		RRCID -> 204366		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8651 - 8852			
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	54	1	591	2	N	2	2	1	1
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	N	2	3	1	-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	597	2	N	6	4	1	2
01	651 N	533	-0-	-118	-0-	25	1	506	2	N	2	2	1	2
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	N	2	3	1	1
*03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	N	2			3

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. H & H DRILLING CO.		//CONT.// //CONT.//	02901 500 173206	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #:	1039	RRCID ->	204735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7658 - 8931		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	76 1 2 9	823 2	N	2	2 1		1	
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	79 1 2 9	1241 2	N	2	3 1		-0-	
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	99 1 7 9	1862 2	N	6	4 1		2	
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	108 1 2 9	2200 2	N	2	2 1		2	
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	53 1 2 9	1114 2	N	2	3 1		1	
*03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	60 1 2 9	1266 2	N	2			3	

JONES RANCH "B"				WELL #:	1438	RRCID ->	205426	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	8787	PERF.	8539 - 8590
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	81 1 2 9	887 2	N	2	2 1		1	
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	60 1 2 9	942 2	N	2	3 1		-0-	
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	43 1 7 9	807 2	N	6	4 1		2	
01	837 N	819	-0-	-18	-0-	38 1 2 9	779 2	N	2	2 1		2	
02	756 N	550	-0-	-206	-0-	25 1 2 9	523 2	N	2	3 1		1	
03	837 N	595	-0-	-242	-0-	27 1 2 9	566 2	N	2			3	

H & H DRILLING CO.				WELL #:	740	RRCID ->	205582	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8680 - 8689
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	46 1 2 9	495 2	N	2	2 1		1	
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37 1 2 9	576 2	N	2	3 1		-0-	
12	527 N	460	-0-	-67	-0-	23 1 7 9	430 2	N	6	4 1		2	
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	25 1 2 9	499 2	N	2	2 1		2	
02	588 N	265	-0-	-323	-0-	12 1 2 9	251 2	N	2	3 1		1	
*03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	56 1 2 9	1186 2	N	2			3	

JONES RANCH "B"				WELL #:	1538	RRCID ->	205866	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8571 - 8624
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	140 1 2 9	1520 2	N	2	2 1		1	
11	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	60 1 3 9	939 2	N	3	4 1		-0-	
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	67 1 7 9	1249 2	N	6	4 1		2	
01	1209 N	1025	-0-	-184	-0-	48 1 2 9	975 2	N	2	2 1		2	
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	46 1 2 9	956 2	N	2	3 1		1	
*03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	59 1 2 9	1239 2	N	2			3	

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. WEST, HELEN HENDERSON "A"		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 173206 WELL #: 7010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RRCID -> 206143 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888												
10	992 N	880	-0-	-112	-0-	74 1 2 9	804 2	N	2	2 1		1
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	61 1 2 9	961 2	N	2	3 1		-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	50 1 7 9	942 2	N	6	4 1		2
01	868 N	745	-0-	-123	-0-	35 1 2 9	708 2	N	2	2 1		2
02	952 N	896	-0-	-56	-0-	40 1 2 9	854 2	N	2	3 1		1
03	992 N	256	-0-	-736	-0-	11 1 2 9	243 2	N	2			3

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 604 RRCID -> 206767 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902												
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	48 1 2 9	519 2	N	2	2 1		1
11	450 N	333	-0-	-117	-0-	20 1 2 9	311 2	N	2	3 1		-0-
12	558 N	454	-0-	-104	-0-	23 1 7 9	424 2	N	6	4 1		2
01	558 N	219	-0-	-339	-0-	10 1 2 9	207 2	N	2	2 1		2
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	14 1 2 9	281 2	N	2	3 1		1
03	465 N	369	-0-	-96	-0-	17 1 2 9	350 2	N	2			3

H & H DRILLING CO. WELL #: 8040 RRCID -> 207125 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8544 - 8666												
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	37 1 2 9	407 2	N	2	2 1		1
11	510 N	380	-0-	-130	-0-	23 1 2 9	355 2	N	2	3 1		-0-
12	496 N	411	-0-	-85	-0-	20 1 7 9	384 2	N	6	4 1		2
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	18 1 2 9	374 2	N	2	2 1		2
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	393 2	N	2	3 1		1
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9	620 2	N	2			3

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 207148 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 8894												
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	54 1 2 9	590 2	N	2	2 1		1
11	300 N	188	-0-	-112	-0-	11 1 2 9	175 2	N	2	3 1		-0-
12	930 N	330	-0-	-600	-0-	16 1 7 9	307 2	N	6	4 1		2
01	651 N	537	-0-	-114	-0-	25 1 2 9	510 2	N	2	2 1		2
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24 1 2 9	496 2	N	2	3 1		1
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	38 1 2 9	809 2	N	2			3

 ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208094 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	206	-0-	-135	-0-	17	1	187	2	N	2	2 1	1
						2	9						
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
12	372 N	193	-0-	-179	-0-	9	1	177	2	N	6	4 1	2
						7	9						
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	8	1	158	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	2	3 1	1
						2	9						
*03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	N	2		3
						2	9						

 JONES RANCH "B" WELL #: 1338 RRCID -> 208362 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774

10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	97	1	1053	2	N	2	2 1	1
						2	9						
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	58	1	915	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	N	6	4 1	2
						7	9						
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	55	1	1107	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	79	1	1666	2	N	2	3 1	1
						2	9						
*03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	74	1	1565	2	N	2		3
						2	9						

 JONES RANCH "B" WELL #: 1638 RRCID -> 208376 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791

10	1240 N	836	-0-	-404	-0-	70	1	766	2	N	-0-		-0-
						41	1	652	2	N	-0-		-0-
11	900 N	693	-0-	-207	-0-	33	1	618	2	N	-0-		-0-
						32	1	644	2	N	-0-		-0-
12	744 N	651	-0-	-93	-0-	33	1	683	2	N	-0-		-0-
						41	1	862	2	N	-0-		-0-
01	837 N	676	-0-	-161	-0-								
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-								
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-								

 H & H DRILLING CO. WELL #: 940 RRCID -> 208377 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626

10	217 N	214	-0-	-3	-0-	18	1	194	2	N	2	2 1	1
						2	9						
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	6	4 1	2
						7	9						
01	217 N	163	-0-	-54	-0-	8	1	153	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	8	1	153	2	N	2	3 1	1
						2	9						
03	186 N	115	-0-	-71	-0-	5	1	108	2	N	2		3
						2	9						

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
H&H DRILLING COMPANY		WELL #:		5040	RRCID ->	228025	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8602 - 8698		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	216	-0-	-63	-0-	18	1	196	2	N	2	2 1	1
						2	9						
11	300 N	156	-0-	-144	-0-	9	1	145	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	9	1	162	2	N	6	4 1	2
						7	9						
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	9	1	187	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	2	3 1	1
						2	9						
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	N	2		3
						2	9						

H & H DRILLING COMPANY		WELL #:		4040	RRCID ->	228940	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	8863	PERF. 8556 - 8568		
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	2	2 1	1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	3 1	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	4 1	2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 1	2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	3 1	1	
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	2		3
						2	9						

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #:		7020	RRCID ->	232203	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9050 - 9072		
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	51	1	552	2	N	2	2 1	1
						2	9						
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	6	4 1	2
						7	9						
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	N	2	3 1	1
						2	9						
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	2		3
						2	9						

HENDERSON, J. L. JR. "B"		WELL #:		820	RRCID ->	233484	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	9279	PERF. 9021 - 9072		
10	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	131	1	1430	2	N	2	2 1	1
						2	9						
11	1740 N	1315	-0-	-425	-0-	78	1	1235	2	N	2	3 1	-0-
						2	9						
12	1674 N	1217	-0-	-457	-0-	61	1	1149	2	N	6	4 1	2
						7	9						
01	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	72	1	1466	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	2	N	1	3 1	-0-
						1	9						
*03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	99	1	2102	2	N	-0-		1

ANGUS (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. HENDERSON, J. L. JR. "A"		//CONT.// 02901 500 //CONT.// 173206 WELL #: 1020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 238656 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050													
10	620 N	505	-0-	-115	-0-	42	1	461	2	N	2	2 1	1
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	26	1	407	2	N	2	3 1	-0-
12	589 N	385	-0-	-204	-0-	19	1	359	2	N	6	4 1	2
01	496 N	470	-0-	-26	-0-	22	1	446	2	N	2	2 1	2
02	420 N	177	-0-	-243	-0-	8	1	167	2	N	2	3 1	1
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	620	2	N	2		3

HENDERSON, J. L. JR.		WELL #: 217		RRCID -> 240804		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909				
10	1550 N	1161	-0-	-389	-0-	98	1	1061	2	N	2	2 1	1
11	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	70	1	1101	2	N	2	3 1	-0-
12	1457 N	1015	-0-	-442	-0-	51	1	957	2	N	6	4 1	2
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	56	1	1143	2	N	2	2 1	2
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	2	N	2	3 1	1
*03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	2	N	2		3

HENDERSON, J. L., JR. B		WELL #: 1120		RRCID -> 240951		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936				
10	2976 X	2466	-0-	-510	-0-	207	1	2257	2	N	2	2 1	1
11	3060 X	2078	-0-	-982	-0-	124	1	1952	2	N	2	3 1	-0-
12	3162 X	1996	-0-	-1166	-0-	101	1	1888	2	N	6	4 1	2
01	3162 X	2035	-0-	-1127	-0-	95	1	1938	2	N	2	2 1	2
02	2380 X	2279	-0-	-101	-0-	104	1	2173	2	N	2	3 1	1
*03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	159	1	3368	2	N	2		3

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 620		RRCID -> 244265		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

ANGUS (STRAWN)		//CONT.// 02901 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
HENNDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 5020		RRCID -> 244266		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 9000					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	20	1	220	2	N	2	1	1
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	14	1	215	2	N	2	1	-0-
12	279 N	200	-0-	-79	-0-	10	1	183	2	N	6	1	2
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	11	1	217	2	N	2	1	2
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	10	1	207	2	N	1	1	-0-
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	N	2		3

DJH OIL & GAS LLC		221734		RRCID -> 220349		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209					
HELEN WEST		WELL #: 1											
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-			21
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			21
12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			21
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			21
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			21
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			21

HENRY PETROLEUM LLC		378641		RRCID -> 185944		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8682 - 8715					
GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 5											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 6		RRCID -> 191653		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8632 - 8684					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 7		RRCID -> 192584		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8690 - 8730					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 202814		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7704 - 8877					
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A		WELL #: 3											
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-		-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	2	N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	2	N	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-		-0-
*02	140 N	119	-0-	-21	-0-	2	1	117	2	N	-0-		-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-

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

ANGUS (STRAWN)		//CONT.//		02901 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.		//CONT.//		885106										
HEMPHILL		WELL #:		111	RRCID ->	241033	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	7623	-	8650
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36

JONES		WELL #:		111	RRCID ->	241036	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7572	-	8690
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ARDEN, S. (CANYON SD.)		03492 333		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION						
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812												
OSTRANDER		WELL #:		30	RRCID ->	285852	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6311	-	6388
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-				-0-
11	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	2		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	217 N	37	-0-	-180	-0-	37	2		N	-0-				-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-				-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.)		03492 666		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION						
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C.		377082												
FIELDS, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	133101	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6469	-	6568
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	3	1	299	2	N	-0-			128
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	292	2	N	-0-			128
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	3	1	302	2	N	-0-			128
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	3	1	335	2	N	-0-			128
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	4	1	406	2	N	-0-			128
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2	N	-0-			128

ARLEDGE (PENN SAND)		03602 550		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COKE						
KATSCO ENERGY, INC.		451645												
GUEST "A"		WELL #:		3	RRCID ->	197886	COMPL. DATE	04/00/1980	TOTAL DEPTH	5454	PERF.	5053	-	5177
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-				195
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-				195
12	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3		N	-0-				195
01	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	1357	3		N	-0-				195
02	1232 N	999	-0-	-233	-0-	999	3		N	-0-				195
03	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346	3		N	-0-				195

ARLENE		03608 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER						
SMC OIL & GAS, INC.		789634												
ROBINSON		WELL #:		2	RRCID ->	121590	COMPL. DATE	06/17/1986	TOTAL DEPTH	5245	PERF.	4828	-	4832
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ATRICE (STRAWN LIME)		04310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN								
LAVANCO ENERGY, LTD.		489783														
SUPER CHICKEN		WELL #: 1		RRCID -> 275499		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5254 - 5258						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36	182	1	16	8	60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	122					182
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	59	176	1	13	8	52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	37	8			151
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					151

BAGGETT (CANYON)		04971 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620													
SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #: 1 C		RRCID -> 033438		COMPL. DATE 03/28/1964		TOTAL DEPTH 9188		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1102	2			N	-0-				-0-
11	1140 N	1106	-0-	-34	-0-	1106	2			N	-0-				-0-
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-				-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-				-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-				-0-
*03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-				-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 1 U		RRCID -> 104022		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 7922 - 8412					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	806 N	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-				-0-
11	780 N	207	-0-	-573	-0-	207	2			N	-0-				-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				-0-
*03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-				-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2502		RRCID -> 159997		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8415 - 8430					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RIGGS "20"		WELL #: 4		RRCID -> 209598		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8024 - 8122					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1060				N	NO RPT				-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 9		RRCID -> 265760		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 7504 - 9209					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7285 X	6953	-0-	-332	-0-	6953	2			N	-0-				-0-
11	7050 X	6641	-0-	-409	-0-	6641	2			N	-0-				-0-
12	7285 X	7061	-0-	-224	-0-	7061	2			N	-0-				-0-
01	7285 X	6502	-0-	-783	-0-	6502	2			N	-0-				-0-
02	6272 X	5188	-0-	-1084	-0-	5188	2			N	-0-				-0-
*03	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-				-0-

BAGGETT (CLEAR FORK)		04971 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620											
BAGGETT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 074907		COMPL. DATE 12/24/1977		TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2402		RRCID -> 155659		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423					
10	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2405		RRCID -> 161638		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER RANCH (CANYON)		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION						
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		036618												
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 065859		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A						
10	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	309	2	1	9	Y	1		134	
11	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			Y	-0-		134	
12	310 N	248	-0-	-62 B	-0-	244	2	4	9	Y	4		138	
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	309	2	66	9	Y	60	190	1	8
02	280 N	162	-0-	-118 B	-0-	159	2	3	9	Y	3			11
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	1			12

BAKER "1233"		WELL #: 1		RRCID -> 067940		COMPL. DATE 09/02/1976		TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A						
10	620 N	539	-0-	-81 B	-0-	530	2	9	9	Y	8			148
11	600 N	519	-0-	-81 B	-0-	517	2	2	9	Y	2	118	1	32
12	527 N	436	-0-	-91 B	-0-	432	2	4	9	Y	4			36
01	527 N	248	-0-	-279 B	-0-	241	2	7	9	Y	6			42
02	476 N	162	-0-	-314 B	-0-	161	2	1	9	Y	1			43
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	432	2	4	9	Y	4			47

MURPHEY "7"		WELL #: 1		RRCID -> 068763		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A						
10	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	538	2	35	9	Y	32			122
11	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	510	2	28	9	Y	25			147
12	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	500	2	24	9	Y	22			169
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	526	2	90	9	Y	82	181	1	70
02	504 N	472	-0-	-32 B	-0-	455	2	17	9	Y	15			85
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	525	2	19	9	Y	17			102

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION			
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 036618									
BAKER "8"		WELL #: 1		RRCID -> 076406		COMPL. DATE 05/04/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	837 N	641	-0-	-196 B	-0-	628 2	13 9	Y	12		162
11	720 N	661	-0-	-59 B	-0-	650 2	11 9	Y	10		172
12	744 N	624	-0-	-120 B	-0-	603 2	21 9	Y	19	149 1	42
01	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	598 2	12 9	Y	11		53
02	616 N	497	-0-	-119 B	-0-	493 2	4 9	Y	4		57
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	595 2	18 9	Y	16		73

TANKERSLEY, MYRA 18		WELL #: 1		RRCID -> 079909		COMPL. DATE 11/24/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855			
*04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-		192
*05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-		192
*06	240 N	112	-0-	-128 B	-0-	112 2		N	-0-		192
*07	248 N	47	-0-	-201 B	-0-	47 2		N	-0-		192
*08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-		192
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*09	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88 2		N	-0-		192
*10	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13 2		N	-0-		192
*11	240 N	2	-0-	-238 B	-0-	2 2		N	-0-		192
*12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		192
*01	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			N	-0-		192
*02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		192
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	120 1	72

PHILLIPS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084721		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6757 - 6882			
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		28
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		28
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		28
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		28
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		28

CRAWFORD		WELL #: 2		RRCID -> 092046		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 6862			
10	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-		27
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-		27
12	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25 2		N	-0-		27
01	62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23 2		N	-0-		27
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-		27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2		N	-0-		27

BAKER		WELL #: 3		RRCID -> 094063		COMPL. DATE 06/30/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6974			
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		Y	-0-		35
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		Y	-0-		35
12	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	81 2	1 9	Y	1		36
01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	103 2	11 9	Y	10	30 1	16
02	84 N	53	-0-	-31 B	-0-	53 2		Y	-0-		16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-		16

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: IRION			
ATROPOS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		036618							
BAKER "1233"		WELL #:		2	RRCID ->	146127	COMPL. DATE	07/29/1993	TOTAL DEPTH	7159	PERF. 6927 - 7038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	20 2	4 9	Y	4	41
11		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	33 2	1 9	Y	1	-0-
12		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	28 2	1 9	Y	1	1
01		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	15 2	2 9	Y	2	3
02		28 N	11	-0-	-17 B	-0-	10 2	1 9	Y	1	4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	28 2	1 9	Y	1	5

MURPHEY 1219		WELL #:		1	RRCID ->	163610	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 6992 - 7276
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	42
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	42
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	42
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	42
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	42

BUSTAMANTE OIL COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	141975	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	7216	PERF. 7023 - 7070
10		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-	-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-	-0-
12		217 N	138	-0-	-79 B	-0-	138 2		N	-0-	-0-
01		186 N	36	-0-	-150 B	-0-	36 2		N	-0-	-0-
02		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY "9A"		WELL #:		5	RRCID ->	256855	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7060 - 7104
10		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2		N	-0-	23
11		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-	23
12		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-	23
01		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-	23
02		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-	23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT	23

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	127901	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 6858 - 6880
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	7 1	108 3	N	-0-	-0-
12		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	5 1	70 3	N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT	-0-

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//	05143 300	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: IRION			
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		//CONT.//	130432									
UNIVERSITY "23"		WELL #:	2	RRCID ->	131148	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7051 - 7106	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	248 N	189	-0-	-59 B	-0-	11 1	176 3	N	2	2 8		119
						2 9						
11	240 N	55	-0-	-185 B	-0-	3 1	50 3	N	2	2 8		119
						2 9						
12	186 N	46	-0-	-140 B	-0-	3 1	41 3	N	2	2 8		119
						2 9						
01	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	7 1	106 3	N	2	2 8		119
						2 9						
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	13 1	193 3	N	2	2 8		119
						2 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	8 1	127 3	N	2	2 8		119
						2 9						
UNIVERSITY "23" WELL #: 3 RRCID -> 133102 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7058 - 7326												
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			190
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			190
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			190
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	2 1	29 3	N	-0-			190
02	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	16 1	244 3	N	-0-	169 1		21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	16 1	253 3	N	-0-			21
UNIVERSITY "5" WELL #: 2 RRCID -> 146949 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6912 - 6968												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
STATE "UO"(CITIES SERVICE)		WELL #:	1	RRCID ->	133682	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7039 - 7094	
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		Y	-0-			5
11	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3		Y	-0-			5
12	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		Y	-0-			5
01	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 3		Y	-0-			5
02	364 N	251	-0-	-113 B	-0-	251 3		Y	-0-			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3		Y	-0-			5
STATE "UF" WELL #: 1 RRCID -> 134449 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 7129												
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		Y	-0-			5
11	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		Y	-0-			5
12	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		Y	-0-			5
01	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 3		Y	-0-			5
02	280 N	-0-	-0-	-280 B	-0-			Y	-0-			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			Y	-0-			5

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.// 05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865									
STATE "TB"		WELL #: 1		RRCID -> 135202		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7056 - 7098			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		Y	-0-		5
11	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		Y	-0-		5
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		Y	-0-		5
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3		Y	-0-		5
02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		Y	-0-		5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		Y	-0-		5
STATE "TB"		WELL #: 3		RRCID -> 140317		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7059 - 7280			
10	744 N	715	-0-	-29 B	-0-	715 3		Y	-0-		31
11	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3		Y	-0-		31
12	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3		Y	-0-		31
01	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3		Y	-0-		31
02	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3		Y	-0-		31
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3		Y	-0-		31
STATE "TB"		WELL #: 2		RRCID -> 140652		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7060 - 7107			
10	465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382 3		Y	-0-		7
11	420 N	384	-0-	-36 B	-0-	384 3		Y	-0-		7
12	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 3		Y	-0-		7
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		Y	-0-		7
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		Y	-0-		7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		Y	-0-		7
STATE "UO" (CITIES SERVICE)		WELL #: A 1		RRCID -> 141325		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7081 - 7314			
10	744 N	665	-0-	-79 B	-0-	665 3		N	-0-		-0-
11	870 N	697	-0-	-173 B	-0-	697 3		N	-0-		-0-
12	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3		N	-0-		-0-
01	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-		-0-
02	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3		N	-0-		-0-
FORTUNE "7"		WELL #: 1		RRCID -> 143708		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7140 - 7370			
10	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-		-0-
12	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 3		N	-0-		-0-
01	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-		-0-
02	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	626 3	13 9	N	12		12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	689 3	12 9	N	11		23
FORTUNE ENERGY, INC.		278757		RRCID -> 089417		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988			
CRAWFORD 1230		WELL #: 2									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		87
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		87
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		87

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: IRION		
FORTUNE ENERGY, INC.		//CONT.//		278757								
CRAWFORD "1230"		WELL #:		1		RRCID -> 089658		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1209 N	1068	-0-	-141 B	-0-	1044 2	24 9	N	22			171
11	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	967 2	23 9	N	21			192
12	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1324 2	32 9	N	29			221
01	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1221 2	29 9	N	26			247
*02	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1081 2	33 9	N	30	185 1		92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-			N	NO RPT			92

J & J WELL SERVICE, INC.				427433								
SPRING CREEK		WELL #:		427433		RRCID -> 207585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2013												

SPRING CREEK		WELL #:		207586		RRCID -> 207586		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6881 - 6900		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2013												

OXY USA INC.				630591								
UNIVERSITY "23"		WELL #:		630591		RRCID -> 184514		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7030 - 7314		
10	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
11	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
01	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
02	420 N	319	-0-	-101 B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "23"		WELL #:		187673		RRCID -> 187673		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107		
10	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2		N	-0-			-0-
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2		N	-0-			-0-

BAKER -1148-		WELL #:		282904		RRCID -> 282904		COMPL. DATE 12/16/1985		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6866 - 6880		
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			27
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			27
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			27

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965											
UNIVERSITY "D"				WELL #: 1	RRCID -> 129474	COMPL. DATE 12/15/1988	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6621	- 6898						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JONES "39"				WELL #: 1	RRCID -> 135104	COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH 6440	PERF. 6256	- 6312						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 53-17				WELL #: 1	RRCID -> 141153	COMPL. DATE 02/11/1992	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7038	- 7080						
10	465 N	264	-0-	-201 B	-0-	264	3			N	-0-				-0-
11	450 N	244	-0-	-206 B	-0-	244	3			N	-0-				-0-
12	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-				-0-
01	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-				-0-
02	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 14				WELL #: 2	RRCID -> 141689	COMPL. DATE 06/20/1992	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 7020	- 7131						
10	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-				35
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-				35
12	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-				35
01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-				35
02	84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73	3			N	-0-				35
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-				35

UNIVERSITY 17				WELL #: 2	RRCID -> 142178	COMPL. DATE 08/07/1992	TOTAL DEPTH 7185	PERF. 7011	- 7059						
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	169	3	1	9	N	1				85
11	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	164	3	2	9	N	2				87
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	127	3	3	9	N	3				90
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	165	3	2	9	N	2				92
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	51	3	1	9	N	1				93
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	169	3	15	9	N	14	80	1		27

UNIVERSITY "17"				WELL #: 3	RRCID -> 150253	COMPL. DATE 06/05/1994	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7020	- 7078						
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	162	3	4	9	N	4				99
11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-				99
12	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-				99
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	142	3	3	9	N	3				102
02	84 N	81	-0-	-3 B	-0-	81	3			N	-0-				102
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-	62	1		40

BAKER RANCH (CANYON)		//CONT.//		05143 300	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: IRION				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965									
UNIVERSITY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	214903	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6878 - 6926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-			67
11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	145	3	1 9	N	1			68
12	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	90	3	3 9	N	3			71
01	155 N	20	-0-	-135 B	-0-	20	3		N	-0-			71
02	140 N	84	-0-	-56 B	-0-	83	3	1 9	N	1			72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	174	3	3 9	N	3			75

UNIVERSITY 53-17		WELL #:		2	RRCID ->	225743	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7034 - 7072	
10	465 N	401	-0-	-64 B	-0-	401	3		N	-0-			93
11	420 N	388	-0-	-32 B	-0-	388	3		N	-0-			93
12	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395	3		N	-0-			93
01	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3		N	-0-			93
02	364 N	279	-0-	-85 B	-0-	279	3		N	-0-			93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	521	3	7 9	N	6			99

UNIVERSITY "17"		WELL #:		4	RRCID ->	233308	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7031 - 7070	
10	279 N	176	-0-	-103 B	-0-	174	3	2 9	N	2			87
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	241	3	2 9	N	2			89
12	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3		N	-0-			89
01	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	168	3	1 9	N	1			90
02	224 N	153	-0-	-71 B	-0-	151	3	2 9	N	2			92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	199	3	3 9	N	3			95

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215											
ECKERT 444		WELL #:		1	RRCID ->	173855	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			48
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	1			49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			49

BALLINGER, SE. (FRY)		05316 300			NON-ASSOCIATED		ONE WELL						
LANDMASTER PARTNERS, INC.		484659											
LEONARD		WELL #:		1	RRCID ->	256164	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3098 - 3104	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			196
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			196

BARNET-AMACKER (FUSSELMAN) 05755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 XTO ENERGY INC. 945936
 WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 208390 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		Y	-0-		-0-
11	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		Y	-0-		-0-
12	1054 #	1001	-0-	-53	-0-	1001 3		Y	-0-		-0-
01	1054 #	1027	-0-	-27	-0-	1027 3		Y	-0-		-0-
02	952 #	907	-0-	-45	-0-	907 3		Y	-0-		-0-
03	1054 #	1030	-0-	-24	-0-	1030 3		Y	-0-		-0-

BARREL ROLL (FUSSELMAN) 05811 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 XTO ENERGY INC. 945936
 GIDDINGS ESTATE FEE WELL #: 1247 RRCID -> 139571 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEDDO 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
 3-D OIL & GAS 953631
 GRAY, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 160199 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116 3	N	-0-		-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
*01	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

ELKINS 'B' WELL #: 4 RRCID -> 203578 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3532 - 3542

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		43
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		43

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 HUDGENS, DON WELL #: 5 RRCID -> 195903 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10910 - 10915

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1440 3	43 9	Y	39	74 1	57
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1590 3	31 9	Y	28		85
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	856 3	14 9	Y	13	72 1	26
01	DLQ G-10	772	-0-	772	772	741 3	31 9	Y	28		54
02	DLQ G-10	472	-0-	472	1244	465 3	7 9	Y	6		60
03	DLQ G-10	530	-0-	530	1774	518 3	12 9	Y	11		71

DRIFTWOOD ENERGY OPERATING, LLC 228187
 UNIVERSITY "2W" WELL #: 1 RRCID -> 197652 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11448 - 15150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
HENRY RESOURCES LLC				378535									
WOOLEY "7"				WELL #:	2	RRCID ->	151590	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11144 - 11374	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	11 1	921 3	Y		74			108
						81 9							
*08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	9 1	714 3	Y		55	76 1		87
						61 9							
*09	1020 N	815	-0-	-205	-0-	9 1	748 3	Y		53	55 1		85
						58 9							
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	14 1	1334 3	Y		85	107 1		63
						94 9							
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	8 1	916 3	Y		62	101 1		24
						68 9							
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	7 1	889 3	Y		75	56 1		43
						83 9							
01	1116 N	858	-0-	-258	-0-	7 1	787 3	Y		58	65 1		36
						64 9							
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	10 1	1065 3	Y		74	42 1		68
						81 9							
*03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	10 1	1421 3	Y		99	108 1		59
						109 9							

WOOLEY "7"				WELL #:	1	RRCID ->	153654	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11184 - 11396	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	

HIBERNIA RESOURCES III, LLC				384006									
ARCO-UNIVERSITY B				WELL #:	1	RRCID ->	174730	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10752 - 10816	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

ARCO UNIVERSITY				WELL #:	1	RRCID ->	190536	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10690 - 10904	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		5	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		5	

UNIVERSITY 8				WELL #:	1	RRCID ->	191049	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11339 - 14699	
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	955 3	17 9	N		15			118
11	360 N	279	-0-	-81	-0-	271 3	8 9	N		7			125
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	652 3	4 9	N		4			129
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	984 3	14 9	N		13			142
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1446 3	22 9	N		20			162
*03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1267 3	36 9	N		33			195

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.// 07109 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		//CONT.// 384006										
UNIVERSITY 5		WELL #: 1H		RRCID -> 191744		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11636 - 16005				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1327 3	106 9	Y	96	192 1	1 8	107
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1090 3	19 9	Y	17			124
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	879 3	13 9	Y	12			136
01	DLQ G-10	1177	-0-	1177	1177	1163 3	14 9	Y	13			149
02	1800 N	1058	-0-	-742	435	1052 3	6 9	Y	5			154
*03	1725 N	1290	-0-	-435	-0-	1265 3	25 9	Y	23			177

UNIVERSITY 7		WELL #: 1		RRCID -> 192720		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 15920				
10	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4345 3	50 9	N	45	1 8		187
11	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4238 3	81 9	N	74			261
12	4092 X	2499	-0-	-1593	-0-	2481 3	18 9	N	16	1 8		276
01	4092 X	3730	-0-	-362	-0-	3649 3	81 9	N	74	193 1		157
02	3696 X	509	-0-	-3187	-0-	503 3	6 9	N	5			162
03	4092 X	3068	-0-	-1024	-0-	3013 3	55 9	N	50			212

UNIVERSITY 8		WELL #: 2		RRCID -> 195338		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 11377 PERF.11626 - 15064				
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	700 3	39 9	N	35	2 8		96
11	840 N	694	-0-	-146	-0-	666 3	28 9	N	25			121
12	837 N	179	-0-	-658	-0-	155 3	24 9	N	22			143
01	744 N	383	-0-	-361	-0-	362 3	21 9	N	19			162
02	644 N	414	-0-	-230	-0-	406 3	8 9	N	7			169
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	705 3	37 9	N	34	1 8		202

UNIVERSITY "3-4A"		WELL #: 1		RRCID -> 196609		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11509 PERF.10875 - 11312				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "1"		WELL #: 1		RRCID -> 196801		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11628 - 13533				
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			166
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			166
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	249 3	15 9	N	14			180
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	361 3	3 9	N	3			183
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	364 3	8 9	N	7			190
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	225 3	8 9	N	7			197

UNIVERSITY "21"		WELL #: 1		RRCID -> 196868		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 14658				
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
11	270 N	143	-0-	-127	-0-	143 3		Y	-0-			-0-
12	217 N	33	-0-	-184	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "12W"		WELL #: 2		RRCID -> 197310		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634				
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1530 3	57 9	N	52			129
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1625 3	34 9	N	31			160
12	1488 N	996	-0-	-492	-0-	979 3	17 9	N	15			175
01	1581 N	524	-0-	-1057	-0-	522 3	2 9	N	2			177
02	1540 N	424	-0-	-1116	-0-	424 3		N	-0-			177
*03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1084 3	12 9	N	11			188

BENEDUM (DEVONIAN, GAS)		//CONT.//		07109 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON			
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		//CONT.//		384006									
UNIVERSITY "7W"		WELL #:		2	RRCID ->	205127	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	15374	PERF.11594	-	15300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1829 N	1686	-0-	-143	-0-	1642 3	44 9	N	40			85
11		2250 N	1838	-0-	-412	-0-	1790 3	48 9	N	44			129
12		1860 N	1085	-0-	-775	-0-	1053 3	32 9	N	29			158
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1690 3	26 9	N	24			182
02		1708 N	1442	-0-	-266	-0-	1367 3	75 9	N	68	191 1		59
*03		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1850 3	33 9	N	30			89

DE3 OPERATING LLC				518310		CAPACITY				CNTY: UPTON			
JMC "12"		WELL #:		1	RRCID ->	200046	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11398	-	12635
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			80
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			80
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			80
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			80
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			80
*03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			80

NEAL ESTATE "36-A"		WELL #:		1	RRCID ->	200440	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11144	-	15470
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1076 3	4 9	N	4			150
11		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1106 3	15 9	N	14			164
12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1095 3	20 9	N	18			182
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1042 3	18 9	N	16			198
02		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1005 3	13 9	N	12			210
*03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1147 3	30 9	N	27			237

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370		CAPACITY				CNTY: UPTON			
NEAL "4"		WELL #:		C 1	RRCID ->	198533	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11882	-	15743
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENEDUM (FUSSELMAN)				07109 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION				027200									
ELLIOTT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	285497	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10854	-	14251
10		248 N	157	-0-	-91	-0-	146 2	11 9	Y	10			118
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	379 2	2 9	Y	2			120
12		403 N	85	-0-	-318	-0-	84 2	1 9	Y	1	105 1		16
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	146 2	3 9	Y	3			19
02		364 N	173	-0-	-191	-0-	151 2	22 9	Y	20			39
*03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	343 2	15 9	Y	14			53

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		CAPACITY				CNTY: UPTON			
HUDGENS, DON		WELL #:		6	RRCID ->	205206	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11188	-	11238
10		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6480 3	43 9	Y	39	74 1		57
11		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7154 3	31 9	Y	28			85
12		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3852 3	14 9	Y	13	72 1		26
01	DLQ	G-10	3364	-0-	3364	3364	3333 3	31 9	Y	28			54
02	DLQ	G-10	2101	-0-	2101	5465	2094 3	7 9	Y	6			60
03	DLQ	G-10	2344	-0-	2344	7809	2332 3	12 9	Y	11			71

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON													
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006													
ARCO-UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 174729 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 11364													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
10		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1301	3	14	9	N	13	
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	669	3	89	9	N	81	
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	9	N	3	
01		403 N	185	-0-	-218	-0-	178	3	7	9	N	6	
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	523	3	26	9	N	24	
*03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	486	3	14	9	N	13	

DE3 OPERATING LLC 518310													
ELLIOTT, J. S. -48- WELL #: 1 C RRCID -> 018668 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH 11399 PERF. N/A													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

TURNER-BARNET WELL #: 1 RRCID -> 105744 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11254 - 11306													
10		1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1365	3	15	9	N	14	
11		1380 N	1336	-0-	-44	-0-	1322	3	14	9	N	13	
12		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1372	3	20	9	N	18	
01		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1362	3	19	9	N	17	
02		1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1212	3	29	9	N	26	
*03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1417	3	22	9	N	20	
											176	1	22

TENNECO-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 131037 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400													
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	N	-0-	
11		180 N	174	-0-	-6	-0-	2	1	172	3	N	-0-	
12		248 N	194	-0-	-54	-0-	2	1	192	3	N	-0-	
01		248 N	217	-0-	-31	-0-	4	1	213	3	N	-0-	
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	N	-0-	
*03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-	

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 138387 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11256 - 11328													
10		806 N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-	
11		930 N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-	
12		899 N	829	-0-	-70	-0-	829	3			N	-0-	
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-	
02		2800 N	3849	-0-	-1049	-0-	3849	3			N	-0-	
*03		1932 N	883	-0-	-1049	-0-	883	3			N	-0-	

NEAL "38" WELL #: 1 RRCID -> 140489 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11163 - 11230													
10		682 N	538	-0-	-144	-0-	538	3			N	-0-	
11		570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-	
12		558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-	
01		527 N	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-	
02		504 N	276	-0-	-228	-0-	276	3			N	-0-	
03		527 N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-	

BENEDUM (FUSSELMAN) DE3 OPERATING LLC AMERADA-NEAL 'D'		//CONT.// 07109 500 //CONT.// 518310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 288394	COMPL. DATE 05/21/1983	TOTAL DEPTH 11480	PERF.11336 - 11392			
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3	N	-0-		64
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	N	-0-		64
12	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	1425 3	N	9		73
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1263 3	N	18	9	89
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1331 3	N	15	9	103
*03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1552 3	N	24	9	125

AMERADA-NEAL C		WELL #: 1		RRCID -> 288611	COMPL. DATE 05/21/1983	TOTAL DEPTH 11560	PERF.11390 - 11450			
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RP OPERATING, L.L.C. NEAL "D"		732229		WELL #: 2		RRCID -> 134357	COMPL. DATE 04/14/1983	TOTAL DEPTH 11547	PERF.11452 - 11497	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		177
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7		184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15	175 1	24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		42

XTO ENERGY INC. PARROTT, J. M., ET AL		945936		WELL #: 1		RRCID -> 018663	COMPL. DATE 03/17/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11410 - 11479	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BENEDUM (PENNSYLVANIAN) HIBERNIA RESOURCES III, LLC ELLIOTT, ARLESS -46-		07109 625 384006		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
		WELL #: 1		RRCID -> 018724	COMPL. DATE 01/27/1949	TOTAL DEPTH 10618	PERF.10584 - 10616			
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		2
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 3	N	-0-		2
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		2
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		2
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		2

BENEDUM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION NEAL, H.F. "8"		07109 900 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON		
		WELL #: 9		RRCID -> 145640	COMPL. DATE 07/28/1992	TOTAL DEPTH 11552	PERF. 8786 - 8800			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENEDUM, NE. (BEND LIME)										07114 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN			
ESPINOZA SERVICES, INC.										254325									
NOELKE, HELEN -A-										WELL #:	1	RRCID ->	061018	COMPL. DATE	06/26/2019	TOTAL DEPTH	10508	PERF.	5720 - 5935
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

HIBERNIA RESOURCES III, LLC										384006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN			
BRANCH										WELL #:	1	RRCID ->	099610	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10432 - 11554
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-			153				
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-			153				
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-			153				
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-			153				
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-			153				
03	1798	N	1550	-0-	-248	-0-	1550	3			N	-0-			153				

THOMPSON, J. CLEO										855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN			
UNIVERSITY BENEDUM 13										WELL #:	1	RRCID ->	286373	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9122 - 9220
10	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

BENOIT, S. (FRY-C-SAND, LO.1)										07176 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUNNELS			
WINDOW OPERATING CO., THE										WELL #:	1	RRCID ->	272518	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	4178	PERF.	3608 - 3618
WRIGHT 'A'										WELL #:	1	RRCID ->	272518	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	4178	PERF.	3608 - 3618
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	166	2	35	9	Y	32			52				
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	163	2	32	9	Y	29	55	1	26				
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	147	2	33	9	Y	30			56				
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	32	75	1	13				
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	61	2	21	9	Y	19			32				
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	84	2	32	9	Y	29			61				

BERNARD (FRY, LO.)										07300 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUNNELS			
VALLEY PETROLEUM COMPANY										WELL #:	1	RRCID ->	098291	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3570 - 3582
BREVARD-HALE										WELL #:	1	RRCID ->	098291	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3570 - 3582
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

BIG LAKE (STRAWN)										07919 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN			
APACHE CORPORATION										WELL #:	12	RRCID ->	018732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8350 - 8480
UNIVERSITY										WELL #:	12	RRCID ->	018732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8350 - 8480
10	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			Y	-0-			-0-				
11	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	2			Y	-0-			-0-				
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-			-0-				
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-			-0-				
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-			-0-				
*03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-			-0-				

BIG LAKE (STRAWN)		//CONT.// 07919 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
UNIVERSITY -BL-		WELL #: 3		RRCID -> 018734		COMPL. DATE 11/15/1955		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
10	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	1759	2	Y	-0-		-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	Y	-0-		-0-
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	Y	-0-		-0-
01	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2	Y	-0-		-0-
02	1680 N	1205	-0-	-475	-0-	1205	2	Y	-0-		-0-
03	1767 N	1361	-0-	-406	-0-	1361	2	Y	-0-		-0-

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN)		07921 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN			
RP OPERATING, L.L.C.		732229									
UNIVERSITY		WELL #: 1CC		RRCID -> 098161		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9236 - 9314			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19		179
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	226	3	3 9 N	3		182
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1756	3	6 9 N	5		187
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	666	3	4 9 N	4		191
02	224 N	51	-0-	-173	-0-	47	3	4 9 N	4		195
03	1767 N	87	-0-	-1680	-0-	6	3	81 9 N	74		269

BLOCK 4 (DEVONIAN)		09144 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.		126758									
UNIVERSITY 4 "15" H		WELL #: 1		RRCID -> 184215		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3	N	-0-		201
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3	N	-0-		201
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		201
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-		201
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		201
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		201

UNIVERSITY 4 "9" H		WELL #: 1		RRCID -> 185597		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
10	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3	N	-0-		278
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	174 1	104
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		104
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		104
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3	N	-0-		104
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		104

BLOCK 38 (CANYON SD.)		09400 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
OSBORN HEIRS COMPANY		627140									
UNIVERSITY C		WELL #: 1		RRCID -> 289747		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7541 - 7551			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
10	7750	193	-0-	-7557	575	27	1	166 3 N	-0-		-0-
11	854	279	-0-	-575	-0-	37	1	180 3 N	-0-		-0-
						62	4				
12	230	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207 3 N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	164 3 N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	177 3 N	-0-		-0-
						5	4				
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	52	1	385 3 N	-0-		-0-

BLOCK 39-B (ELLEN)														
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC														
UNIVERSITY "12-39"														
09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT														
078032														
WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	184 4	28 9	Y	25	106 1		36		
11	360 N	225	-0-	-135	-0-	197 4	28 9	Y	25			61		
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	167 4	24 9	Y	22			83		
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	262 4	37 9	Y	34			117		
02	224 N	14	-0-	-210	-0-	14 4		Y	-0-			117		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			117		

RED STAG ENERGY, LLC														
UNIVERSITY 19														
697115														
WELL #: 1A RRCID -> 276446 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7939 - 8806														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RRP OPERATING LLC														
UNIVERSITY STONEGATE														
732180														
WELL #: 3912BH RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BLOCK 42 (PENN)														
FIREBIRD ENERGY LLC														
MCELROY RANCH CO. "F"														
09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON														
268933														
WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688														
10	4650 #	4287	-0-	-363	-0-	4043 3	244 9	Y	222	262 1		98		
11	4445 R	4445	-0-	-0-	-0-	4026 3	419 9	Y	381	317 1		162		
12	4411 R	4411	-0-	-0-	-0-	3921 3	490 9	Y	445	395 1		212		
01	4278 #	3969	-0-	-309	-0-	3648 3	321 9	Y	292	359 1		145		
02	3864 #	2934	-0-	-930	-0-	2542 3	187 4	Y	186	94 1		237		
						205 9								
03	4278 #	4255	-0-	-23	-0-	3835 3	420 9	Y	382	472 1		147		

MCELROY RANCH CO. "F"														
WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649														
10	1922 #	1850	-0-	-72	-0-	1725 3	125 9	Y	114	107 1		49		
11	1547 R	1547	-0-	-0-	-0-	1477 3	70 9	Y	64	95 1		18		
12	1932 R	1932	-0-	-0-	-0-	1869 3	63 9	Y	57	48 1		27		
01	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	1669 3	65 9	Y	59	52 1		34		
*02	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1189 3	77 4	Y	46	22 1		58		
						51 9								
*03	1895 R	1895	-0-	-0-	-0-	1807 3	88 9	Y	80	112 1		26		

BLOCK 51 (STRAWN)														
OZARK EXPLORATION, INC.														
UNIVERSITY 8														
09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
630611														
WELL #: 1 RRCID -> 103448 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8663 - 8681														
10	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960 3		N	-0-			101		
11	960 N	698	-0-	-262	-0-	698 3		N	-0-			101		
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3		N	-0-			101		
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-			101		
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-			101		
03	1178 N	966	-0-	-212	-0-	966 3		N	-0-			101		

BLOCK 51 (STRAWN)		//CONT.//		09535 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.//		630611											
UNIVERSITY "11"		WELL #:		1	RRCID ->	118134	COMPL. DATE	09/02/1985	TOTAL DEPTH	9356	PERF. 8631 - 8661				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-				81
11	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-				81
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-				81
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-				81
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-				81
*03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-				81

UNIVERSITY 12 "E"		WELL #:		1	RRCID ->	118899	COMPL. DATE	10/03/1985	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8622 - 8725				
10	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-				89
11	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-				89
12	465 N	164	-0-	-301	-0-	164	3			N	-0-				89
01	372 N	193	-0-	-179	-0-	193	3			N	-0-				89
02	280 N	236	-0-	-44	-0-	236	3			N	-0-				89
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-				89

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650)		09629 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COKE								
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685													
TURNER PROPERTIES JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	210285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5703 - 5779				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

ENRICH OIL CORPORATION		253100		WELL #:		1313	RRCID ->	098714	COMPL. DATE	11/21/1978	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 5624 - 5643		
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-				165
11	870 N	686	-0-	-184	-0-	686	2			N	-0-				165
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				165
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				165
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				165
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				165

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON)		09630 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NOLAN								
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685													
DURHAM		WELL #:		2	RRCID ->	210281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 5657 - 5671				
10	1124 X	117	-0-	-1007	-0-	117	2			N	-0-	58	1		40
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	2		1 9	N	1				41
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	2		2 9	N	2				43
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31	2		6 9	N	5				48
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	73	2		3 9	N	3				51
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51

J V A OPERATING COMPANY, INC.		427911		WELL #:		307X	RRCID ->	147386	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5650 - 5674		
BLOODWORTH NE CANYON UNIT															
10	T. A.	10	-0-	10	691	10	3			Y	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	691					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	43	-0-	43	734	43	3			Y	-0-				-0-
01	T. A.	78	-0-	78	812	78	3			Y	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	812					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	812					Y	NO RPT				-0-

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) //CONT.// 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN												
MOSAIC TEXAS LLC 589983												
HANKS, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 121339 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 5690												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	99
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99

BLOXOM (DEVONIAN) 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
OWENS -A- WELL #: 1 RRCID -> 018740 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10420 - 10480												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006												
BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 180530 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11091 PERF.14292 - 11017												
10	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5753	3	209	9	Y	190	146
11	5340 X	5299	-0-	-41	-0-	5138	3	161	9	Y	146	171
12	5518 X	3733	-0-	-1785	-0-	3653	3	80	9	Y	73	88
01	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5254	3	156	9	Y	142	89
02	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4388	3	155	9	Y	141	90
03	5890 X	5159	-0-	-731	-0-	4930	3	229	9	Y	208	196

COLTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180829 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480												
10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2219	3	97	9	Y	88	185
11	2340 N	2121	-0-	-219	-0-	2086	3	35	9	Y	32	1
12	2294 N	1938	-0-	-356	-0-	1838	3	100	9	Y	91	186
01	800 N	2355	-0-	1555	1555	2309	3	46	9	Y	42	228
02	2800 N	2274	-0-	-526	1029	2102	3	172	9	Y	156	190
*03	3100 N	2506	-0-	-594	435	2343	3	163	9	Y	148	189

COLTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 183340 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11

BLOXOM WELL #: 2 RRCID -> 183825 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825												
10	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7287	3	187	9	Y	170	99
11	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6825	3	175	9	Y	159	193
12	7099 X	4756	-0-	-2343	-0-	4672	3	84	9	Y	76	99
01	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7070	3	176	9	Y	160	101
02	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5487	3	168	9	Y	153	99
03	7471 X	6568	-0-	-903	-0-	6400	3	168	9	Y	153	180

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		//CONT.// 384006														
UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 1		RRCID -> 183827		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

COX 27		WELL #: 2		RRCID -> 187931		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX 23		WELL #: 3		RRCID -> 189160		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950								
10	2883 X	2201	-0-	-682	-0-	2098	3	103	9	Y	94	187	1	7	8	148
11	2790 X	2360	-0-	-430	-0-	2283	3	77	9	Y	70	1	8			217
12	2728 X	723	-0-	-2005	-0-	699	3	24	9	Y	22	192	1			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					47

COX 27		WELL #: 1		RRCID -> 190094		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332								
10	1054 N	864	-0-	-190	-0-	864	3			Y	-0-					55
11	1050 N	363	-0-	-687	-0-	363	3			Y	-0-					55
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					55
01	800 N	1572	-0-	772	-0-	1572	3			Y	-0-					55
02	1550 N	778	-0-	-772	-0-	778	3			Y	-0-					55
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					55

UNIVERSITY SECTION 3		WELL #: 2		RRCID -> 190225		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COX 19		WELL #: 1		RRCID -> 190996		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715								
10	4588 X	3547	-0-	-1041	-0-	3478	3	69	9	Y	63					127
11	4440 X	4316	-0-	-124	-0-	4154	3	162	9	Y	147	130	1	13	8	131
12	4495 X	2113	-0-	-2382	-0-	2087	3	26	9	Y	24	92	1	10	8	53
01	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					53
02	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1553	3	86	9	Y	78	84	1	1	8	46
03	4278 X	2839	-0-	-1439	-0-	2753	3	86	9	Y	78	79	1			45

UNIVERSITY 26		WELL #: 1		RRCID -> 191224		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450								
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	601	3	8	9	N	7	1	8			82
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	598	3	33	9	N	30					112
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	616	3	29	9	N	26					138
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	613	3	22	9	N	20	123	1			35
02	588 N	350	-0-	-238	-0-	349	3	1	9	N	1					36
03	651 N	422	-0-	-229	-0-	407	3	15	9	N	14					50

BLOXOM (DEVONIAN)		//CONT.// 09717 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON					
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		//CONT.// 384006												
NEAL 26		WELL #: 2		RRCID -> 191458		COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5757 3	2 9	N	2		2			87
11	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5394 3	10 9	N	9		9			96
12	4898 X	3682	-0-	-1216	-0-	3662 3	20 9	N	18		18			114
01	5766 X	5728	-0-	-38	-0-	5702 3	26 9	N	24		24			138
02	5208 X	3223	-0-	-1985	-0-	3213 3	10 9	N	9		9			147
03	5766 X	4873	-0-	-893	-0-	4850 3	23 9	N	21		21			168

COX 23		WELL #: 1		RRCID -> 191665		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47		47			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			47

COX 19		WELL #: 2		RRCID -> 196281		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894					
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1057 3	50 9	Y	45	9 8				38
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	973 3	80 9	Y	73	55 1				56
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	910 3	99 9	Y	90	92 1				54
01	800 N	1573	-0-	773	773	1512 3	61 9	Y	55					109
02	2149 N	1376	-0-	-773	-0-	1323 3	53 9	Y	48	101 1				56
*03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1717 3	134 9	Y	122	112 1				66

BLOXOM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205376		COMPL. DATE 04/14/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500					
10	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1885 3	54 9	N	49	2 8				201
11	1980 N	1932	-0-	-48	-0-	1877 3	55 9	N	50	188 1				63
12	1953 N	1412	-0-	-541	-0-	1384 3	28 9	N	25					88
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2000 3	37 9	N	34					122
02	1792 N	1727	-0-	-65	-0-	1696 3	31 9	N	28					150
*03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1957 3	61 9	N	55					205

COX "27"		WELL #: 3		RRCID -> 220667		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413					
10	1457 N	826	-0-	-631	-0-	818 3	8 9	N	7					107
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1388 3	80 9	N	73	4 8				176
12	1364 N	980	-0-	-384	-0-	967 3	13 9	N	12					188
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1451 3	54 9	N	49					237
*02	1372 N	600	-0-	-772	-0-	582 3	18 9	N	16					253
*03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1480 3	44 9	N	40					293

BLUE DANUBE (DEVONIAN)		09804 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON					
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		384006												
NEAL		WELL #: 1		RRCID -> 167334		COMPL. DATE 05/17/1997			TOTAL DEPTH 11242 PERF.10076 - 10317					
10	620 N	579	-0-	-41	-0-	579 3		N	-0-		-0-			-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		-0-			-0-
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3		N	-0-		-0-			-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-			-0-
02	588 N	427	-0-	-161	-0-	427 3		N	-0-		-0-			-0-
03	620 N	276	-0-	-344	-0-	276 3		N	-0-		-0-			-0-

BLUE DANUBE (DEVONIAN)															
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 09804 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON															
SPENCER "29" //CONT.// 384006															
WELL #: 1 RRCID -> 211669 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			152
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			152
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			152
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			152
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			152
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			152

BLUE DANUBE (STRAWN)															
CHEVRON U. S. A. INC. 09804 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON															
ELEANOR 2A 148113															
WELL #: 6 RRCID -> 287551 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.10808 - 11069															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRIFTWOOD ENERGY OPERATING, LLC															
ROBBINS 1 228187															
WELL #: 3 RRCID -> 279530 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9644 - 9651															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		926 R	926	-0-	-0-	-0-	920	3	6	9	Y	5	3	1	2
11		3390	3519	-0-	129	-0-	3511	3	8	9	Y	7			9
12		3503	3973	-0-	470	-0-	3966	3	7	9	Y	6	8	1	7
01		4255 R	3656	-0-	-599	-0-	3648	3	8	9	Y	7	9	1	5
*02		2038 R	2038	-0-	-0-	-0-	2034	3	4	9	Y	4			9
03		3627 #	3390	-0-	-237	-0-	3381	3	9	9	Y	8	9	1	8

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL)															
EXTEX OPERATING COMPANY 09805 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON															
UNIVERSITYVINCENT 257062															
WELL #: 401 RRCID -> 215706 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10420															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	62	1	1869	3	Y	24	27	1	16
11		1350 N	1320	-0-	-30	-0-	48	1	1255	3	Y	15			31
12		1395 N	1006	-0-	-389	-0-	50	1	941	3	Y	14	30	1	15
01		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	50	1	1268	3	Y	18			33
02		1232 N	1200	-0-	-32	-0-	45	1	1141	3	Y	13	31	1	15
*03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	68	1	1836	3	Y	22			37
							24	9							

BOLT, WEST (2000)															
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 10301 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE															
KENNEDY 806471															
WELL #: 3 RRCID -> 218686 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 2020 - 2038															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOLT, WEST (2000)		//CONT.//		10301 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE			
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		806471							
KENNEDY		WELL #:		1	RRCID -> 222762	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 2138	PERF. 2019 - 2039			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID -> 222884	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 2170	PERF. 2023 - 2031			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	26403			N	-0-		-0-
BO-JOHN (TILLERY)				10388 380	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CONCHO			
HW OPERATING, LLC				341598							
CHICO		WELL #:		1	RRCID -> 284617	COMPL. DATE 11/06/2017	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3632 - 3642			
10	6200 #	-0-	-0-	-6200	-0-			N	-0-		-0-
11	6000 #	-0-	-0-	-6000	-0-			N	-0-		-0-
12	3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BOWIE CREEK (CROSSCUT)				10897 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCCULLOCH			
ASA OIL & GAS, INC.				033845							
3-S CATTLE CO		WELL #:		1	RRCID -> 156860	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 1335	PERF. 996 - 1000			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
3-S CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID -> 158327	COMPL. DATE 03/14/1996	TOTAL DEPTH 1403	PERF. 990 - 994			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
3 S CATTLE CO.		WELL #:		5	RRCID -> 172761	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1271	PERF. 820 - 830			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH)			11364 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC			319765										
STITES, A. MRS.			WELL #: 1 U		RRCID -> 049199		COMPL. DATE 09/25/1970		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MESQUITE			WELL #: 1		RRCID -> 095638		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4006 - 4018		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDERMOTT			WELL #: 1		RRCID -> 135164		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3964 - 3974		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDERMOTT			WELL #: 2-U		RRCID -> 170138		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 6212		PERF. 3938 - 3942		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND)			11364 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON				
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC			319765										
STITES, A. MRS.			WELL #: 1 M		RRCID -> 049200		COMPL. DATE 09/25/1970		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDERMOTT			WELL #: 4		RRCID -> 176781		COMPL. DATE 03/19/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4716 - 4750		
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.)		11364 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765								
STITES		WELL #: 2011		RRCID -> 140758		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 5875 - 5974		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					CODE	CODE			CODE	
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-		55
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 2	N	-0-		55
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		55
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		55
02	392 N	262	-0-	-130	-0-	262 2	N	-0-		55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

MCDERMOTT		WELL #: 1		RRCID -> 161643		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5916 - 6020		
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	N	-0-		-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-		-0-
12	1333 N	943	-0-	-390	-0-	943 2	N	-0-		-0-
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-		-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDERMOTT		WELL #: 3		RRCID -> 168628		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5859 - 5990		
10	1150 X	16	-0-	-1134	-0-	16 2	N	-0-		21
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		21
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		21
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		21
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

MCDERMOTT		WELL #: 2-L		RRCID -> 170139		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5856 - 5998		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDERMOTT		WELL #: 5		RRCID -> 171181		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5792 - 5901		
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2	N	-0-		-0-
11	2190 N	1561	-0-	-629	-0-	1561 2	N	-0-		-0-
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	N	-0-		-0-
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2	N	-0-		-0-
02	1456 N	1454	-0-	-2	-0-	1454 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDERMOTT		WELL #: 6		RRCID -> 179113		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5794 - 5946		
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-
11	600 N	335	-0-	-265	-0-	335 2	N	-0-		-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDERMOTT		WELL #: 7		RRCID -> 208967		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5804 - 6005		
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2	N	-0-		-0-
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-		-0-
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 RLO PARTNERSHIP 714282
 S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 065872 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 3500 - 6040

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

BRANCH, NORTH (STRAWN) 11364 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
 STITES, A. MRS WELL #: 1 L RRCID -> 049277 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			10

STITES, A. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 066922 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5082 - 5164

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, S. (CROSSCUT) 11366 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
 WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
 WHITEHEAD, G. WELL #: 3 RRCID -> 107971 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2178 - 2392

10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD, G. WELL #: 7 RRCID -> 157421 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 2292 - 2306

10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD WELL #: 26 RRCID -> 164330 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2338 - 2354

10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A) 11366 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO									
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665									
WHITEHEAD WELL #: 88 C RRCID -> 149319 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2189 - 2201									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BRANCH, S. (HOME CREEK) 11366 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO									
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665									
WHITEHEAD WELL #: 89 T RRCID -> 145372 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1682 - 1693									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BRANCH, S. (HOME CREEK A) 11366 313 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO									
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665									
WHITEHEAD WELL #: 27 RRCID -> 130542 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1682 - 1688									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
WHITEHEAD WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
BRANCH, S. (PALO PINTO) 11366 318 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO									
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665									
WHITEHEAD WELL #: 22 RRCID -> 143188 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2084 - 2096									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
WHITEHEAD WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097									
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BRANCH, S. (RANGER A)		11366 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665										
WHITEHEAD		WELL #:	48	RRCID ->	137069	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1781 - 1787		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD		WELL #:	74	RRCID ->	197313	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	1821	PERF. 1752 - 1756		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITEHEAD		WELL #:	46	RRCID ->	209975	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1784 - 1790		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRANCH, S. (STRAWN)		11366 366		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665										
WHITEHEAD		WELL #:	88 T	RRCID ->	149316	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2470 - 2478		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP)		12148 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
INDEPENDENCE 40		WELL #:	1	RRCID ->	154037	COMPL. DATE	11/20/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10162 - 10301		
10	560	N	560	-0-	-0-	542	2	18	9	N	16	172
11	570	N	464	-0-	-106	403	2	61	9	N	55	258
12	518	N	518	-0-	-0-	461	2	57	9	N	52	128
01	558	N	437	-0-	-121	401	2	36	9	N	33	161
02	424	N	424	-0-	-0-	49	1	331	2	N	40	201
						44	9					
*03	530	N	530	-0-	-0-	478	2	52	9	N	47	63

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP)												
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC												
INDEPENDENCE 33												
//CONT.// 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
//CONT.// 916958												
WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		1186	2	25	9	143
11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1139	2	41	9	180
12		812 N	812	-0-	-0-	-0-		769	2	43	9	219
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-		509	2	43	9	258
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-		47	1	319	2	89
								21	9			
*03		879 N	879	-0-	-0-	-0-		836	2	43	9	128

BROOKS (CANYON)												
OXY USA INC.												
BROOKS												
12244 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION												
630591												
WELL #: 3 RRCID -> 227396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5960 - 5980												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROOKS (CANYON-GAS)												
OXY USA INC.												
BROOKS, L. D. GAS UNIT												
12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION												
630591												
WELL #: 1 RRCID -> 018758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5899 - 5911												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROOKS												
WELL #: 2 RRCID -> 018760 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787												
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-		208	2		N	-0-
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-		213	2		N	-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2		N	-0-
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234	2		N	-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2		N	-0-
*03		257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2		N	-0-

CHARLTON, G. T., MRS.												
WELL #: 1 RRCID -> 034737 COMPL. DATE 12/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC												
BROOKS												
860965												
WELL #: 1021 RRCID -> 077507 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924												
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	3		N	-0-
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-		594	3		N	-0-
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	3		N	-0-
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-		588	3		N	-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	3		N	-0-
*03		596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	3		N	-0-

BROOKS (CANYON-GAS)		//CONT.// 12244 068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 086254		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	992 N	680	-0-	-312	-0-	680	3		N	-0-	-0-	
11	960 N	850	-0-	-110	-0-	850	3		N	-0-	-0-	
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-	-0-	
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-	-0-	
02	784 N	337	-0-	-447	-0-	337	3		N	-0-	-0-	
*03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-	-0-	

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 104356		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5930 - 6105		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH		WELL #: 4		RRCID -> 194157		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5752 - 6028		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80

BROOKS (CANYON K)		12244 075		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION		
IRION CORPORATION, THE		426299								
WILLIAMS -16-		WELL #: 3		RRCID -> 285618		COMPL. DATE 12/20/1983		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6048 - 6340		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 141326		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5675 - 5820		
WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #: 5								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

P4 OPERATING, LLC		631638		RRCID -> 205424		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6363 - 6372		
WILLIAMS-SA HEALTH CORP.		WELL #: 1								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	183
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	186
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	186

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

BROOKS (CANYON K)		//CONT.//		12244 075	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION			
THP OPERATING LLC				857147								
WILLIAMS				WELL #: 1001	RRCID -> 235886	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6338 - 6357	
10	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
CHARLTON, JANE ELIZABETH				WELL #: 3	RRCID -> 290375	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	5390 - 6105	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE				01/01 ->	7453							
01	DELQ PR	458	-0-	458	7911	439	3	19 9 N	17			17
02	DELQ PR	340	-0-	340	8251	334	3	6 9 N	5			22
*03	8735 R	484	-0-	-8251	-0-	474	3	10 9 N	9			31

BROOKS (CANYON LOWER)				12244 132	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: IRION			
OXY USA INC.				630591								
CHARLTON, MRS. G. T. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 277420	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	6397	PERF.	5889 - 6294	
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2	N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200	2	N	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-			-0-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)				12249 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION			
FOSSIL PETROLEUM LLC				278879								
WINTERBOTHAM HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 161942	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5585 - 5902	
10	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	1290	3	2 9 N	2			48
11	1200 #	1151	-0-	-49	-0-	1151	3	N	-0-			48
12	1364 #	1316	-0-	-48	-0-	1316	3	N	-0-			48
01	1364 #	1237	-0-	-127	-0-	1235	3	2 9 N	2			50
02	1232 #	868	-0-	-364	-0-	866	3	2 9 N	2			52
*03	1370 R	1370	-0-	-0-	-0-	1364	3	6 9 N	5			57

WINTERBOTHAM HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 166838	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	5662 - 6213	
10	434 #	430	-0-	-4	-0-	430	3	N	-0-			28
11	390 #	384	-0-	-6	-0-	384	3	N	-0-			28
12	465 #	439	-0-	-26	-0-	439	3	N	-0-			28
01	465 #	413	-0-	-52	-0-	412	3	1 9 N	1			29
02	420 #	290	-0-	-130	-0-	289	3	1 9 N	1			30
*03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	455	3	3 9 N	3			33

TWEEDY				WELL #: 1	RRCID -> 205292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5475 - 5597	
10	496 #	468	-0-	-28	-0-	468	3	N	-0-			90
11	571 R	571	-0-	-0-	-0-	569	3	2 9 N	2			92
12	727 R	727	-0-	-0-	-0-	724	3	3 9 N	3			95
01	651 R	651	-0-	-0-	-0-	645	3	6 9 N	5			100
02	515 R	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8 9 N	7			107
03	558 #	534	-0-	-24	-0-	531	3	3 9 N	3			110

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.//		12249 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION		
IRION CORPORATION, THE				426299								
WINTERBOTHAM 30				WELL #: 2		RRCID -> 089725		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		96 R	96	-0-	-0-	-0-		96 3	N	-0-	10 7	43
11		112 R	112	-0-	-0-	-0-		110 3	N	-2		45
12		102 R	102	-0-	-0-	-0-		102 3	N	-0-		45
01		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		45
02		168 #	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT		45
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

WINTERBOTHAM 29				WELL #: 5		RRCID -> 123204		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 6125		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

OXY USA INC.				630591								
CHARLTON, JANE ELIZABETH				WELL #: 3		RRCID -> 129007		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838		
10		434 #	394	-0-	-40	-0-		392 2	N	2		90
11		450 #	315	-0-	-135	-0-		313 2	N	2		92
12		465 #	357	-0-	-108	-0-		357 2	N	-0-		92
01		465 #	322	-0-	-143	-0-		322 2	N	-0-		92
02		392 #	297	-0-	-95	-0-		297 2	N	-0-		92
*03		430 R	430	-0-	-0-	-0-		430 2	N	-0-		92

WINTERBOTHAM TRUST "B"				WELL #: 2R		RRCID -> 180940		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5664 - 5790		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
BROOKS "13"				WELL #: 1		RRCID -> 131722		COMPL. DATE 07/30/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 6008		
10		1397 R	1397	-0-	-0-	-0-		1388 3	N	8		48
11		1402 R	1402	-0-	-0-	-0-		1391 3	N	10		58
12		1333 #	616	-0-	-717	-0-		610 3	N	5		63
01		1333 #	1317	-0-	-16	-0-		1304 3	N	12		75
02		1204 #	864	-0-	-340	-0-		856 3	N	7		82
*03		1384 R	1384	-0-	-0-	-0-		1375 3	N	8		90

CHARLTON "14"				WELL #: 1		RRCID -> 212319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810		
10		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-		1004 3	N	-0-		77
11		897 R	897	-0-	-0-	-0-		885 3	N	11		88
12		938 R	938	-0-	-0-	-0-		921 3	N	15		103
01		961 #	829	-0-	-132	-0-		825 3	N	4		107
02		868 #	602	-0-	-266	-0-		602 3	N	-0-		107
03		961 #	843	-0-	-118	-0-		843 3	N	-0-		107

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600)		//CONT.//		12249 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION								
VERDAD OIL & GAS CORPORATION				884572											
CHARLTON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	119931	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5988 - 6006		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54

CHARLTON "A"				WELL #:	RRCID ->	136611	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5827 - 6031
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2007												

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)				12390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL						
BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
BROWN BASSETT GOODE UNIT				WELL #:	5HR	RRCID ->	233620	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	12022	PERF.	12338 - 12368
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404					CNTY: TERRELL				
MITCHELL, TOM				WELL #:	1 X	RRCID ->	217143	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	10985 - 13429
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999					CNTY: TERRELL				
CONOCO BROWN-BASSETT "226"				WELL #:	1	RRCID ->	079733	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	12402 - 12467
*04	1740 X	1395	-0-	-345	-0-	-0-	1395	2		N	-0-	-0-	
*05	1798 X	1225	-0-	-573	-0-	-0-	1225	2		N	-0-	-0-	
*06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BROWN-BASSETT (DEVONIAN)		//CONT.//		12390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
XTO ENERGY INC.				945936							
BANNER ESTATE				WELL #: 5 C	RRCID -> 209294	COMPL. DATE 12/23/2004	TOTAL DEPTH 14600	PERF.12100	- 12180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BANNER ESTATE				WELL #: 32	RRCID -> 214073	COMPL. DATE 03/31/2010	TOTAL DEPTH 14710	PERF.11290	- 14720		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 225047	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 14670	PERF.12120	- 12140		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE				WELL #: 7H	RRCID -> 240472	COMPL. DATE 06/27/2008	TOTAL DEPTH 11908	PERF.12300	- 14100		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3	N	-0-			-0-

BANNER ESTATE				WELL #: 49H	RRCID -> 241414	COMPL. DATE 07/09/2008	TOTAL DEPTH 12007	PERF.12380	- 15950		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)				12390 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL			
APACHE CORPORATION				027200							
SCOTT, AVIS C.				WELL #: 1	RRCID -> 018777	COMPL. DATE 04/22/1994	TOTAL DEPTH 14698	PERF.13548	- 14508		
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
SCOTT, AVIS C., -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018778		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	3348 X	409	-0-	-2939	-0-	409 3	N	-0-		-0-	
11	2730 X	361	-0-	-2369	-0-	361 3	N	-0-		-0-	
12	2821 X	443	-0-	-2378	-0-	443 3	N	-0-		-0-	
01	620 X	411	-0-	-209	-0-	411 3	N	-0-		-0-	
02	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-	
03	434 X	412	-0-	-22	-0-	412 3	N	-0-		-0-	

BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
BANNER ESTATE		WELL #: 99R		RRCID -> 249241		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404									
HERMAN 8		WELL #: 1 L		RRCID -> 112649		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

LONGFELLOW ENERGY, LP		508409									
GOODE, M. H., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 018769		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GOODE, M. H. ESTATE		WELL #: 104		RRCID -> 111576		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754			
10	14B2 EXT	153	-0-	153	4850	153 3	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	215	-0-	215	5065	215 3	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	41	-0-	41	5106	41 3	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	56	-0-	56	5162	56 3	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	165	-0-	165	5327	165 3	N	-0-		-0-	
*03	5537 X	210	-0-	-5327	-0-	210 3	N	-0-		-0-	

BANNER, CY 1-25 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120212		COMPL. DATE 03/17/1991		TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
POSTER 23		WELL #: 1A		RRCID -> 139176		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MITCHELL 533 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181216		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 14713								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999		RRCID -> 078119		COMPL. DATE 06/13/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14253 - 14800								
CONOCO BROWN-BASSETT "226"		WELL #: 1														
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 018774		COMPL. DATE 05/25/1961		TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A								
TURK -A-		WELL #: 1														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TURK & STATE		WELL #: 1		RRCID -> 018775		COMPL. DATE 04/03/1961		TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MITCHELL-6		WELL #: 1		RRCID -> 035106		COMPL. DATE 01/27/1965		TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A								
10	6758 X	6111	-0-	-647	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
11	6540 X	5988	-0-	-552	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
12	6169 X	5744	-0-	-425	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
01	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
02	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
*03	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
MITCHELL - 110		WELL #: 1		RRCID -> 040777		COMPL. DATE 11/11/1966		TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	39029 X	37854	-0-	-1175	-0-	37854 2	N	-0-		-0-
11	37770 X	34595	-0-	-3175	-0-	34595 2	N	-0-		-0-
12	35464 X	33365	-0-	-2099	-0-	33365 2	N	-0-		-0-
01	37851 X	36222	-0-	-1629	-0-	36222 2	N	-0-		-0-
02	34188 X	24456	-0-	-9732	-0-	24456 2	N	-0-		-0-
*03	40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	40286 2	N	-0-		-0-

MITCHELL 109		WELL #: 1		RRCID -> 042103		COMPL. DATE 06/12/1967		TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A		
10	21019 X	21019	-0-	-0-	-0-	21019 2	N	-0-		-0-
11	22320 X	21965	-0-	-355	-0-	21965 2	N	-0-		-0-
12	23257 X	23257	-0-	-0-	-0-	23257 2	N	-0-		-0-
01	23265 X	23265	-0-	-0-	-0-	23265 2	N	-0-		-0-
02	20496 X	13361	-0-	-7135	-0-	13361 2	N	-0-		-0-
03	23250 X	22334	-0-	-916	-0-	22334 2	N	-0-		-0-

MITCHELL 5		WELL #: 1		RRCID -> 046423		COMPL. DATE 06/08/1969		TOTAL DEPTH 14977 PERF. N/A		
10	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159 2	N	-0-		-0-
11	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977 2	N	-0-		-0-
12	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 2	N	-0-		-0-
01	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2	N	-0-		-0-
02	4368 X	4342	-0-	-26	-0-	4342 2	N	-0-		-0-
*03	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986 2	N	-0-		-0-

MITCHELL 331		WELL #: 1		RRCID -> 048156		COMPL. DATE 04/16/1970		TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928		
10	5115 X	4801	-0-	-314	-0-	4801 2	N	-0-		-0-
11	4950 X	4164	-0-	-786	-0-	4164 2	N	-0-		-0-
12	5115 X	4017	-0-	-1098	-0-	4017 2	N	-0-		-0-
01	5115 X	3944	-0-	-1171	-0-	3944 2	N	-0-		-0-
02	4340 X	3927	-0-	-413	-0-	3927 2	N	-0-		-0-
03	4805 X	3744	-0-	-1061	-0-	3744 2	N	-0-		-0-

MITCHELL 109		WELL #: 2		RRCID -> 086875		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208		
10	21886 X	21274	-0-	-612	-0-	21274 2	N	-0-		-0-
11	21180 X	20703	-0-	-477	-0-	20703 2	N	-0-		-0-
12	21886 X	21289	-0-	-597	-0-	21289 2	N	-0-		-0-
01	21886 X	21240	-0-	-646	-0-	21240 2	N	-0-		-0-
02	22882 X	22882	-0-	-0-	-0-	22882 2	N	-0-		-0-
03	21390 X	21292	-0-	-98	-0-	21292 2	N	-0-		-0-

MITCHELL 4		WELL #: 1X		RRCID -> 103324		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A		
10	20800 X	20800	-0-	-0-	-0-	20800 2	N	-0-		-0-
11	20974 X	20974	-0-	-0-	-0-	20974 2	N	-0-		-0-
12	20119 X	19996	-0-	-123	-0-	19996 2	N	-0-		-0-
01	21209 X	21209	-0-	-0-	-0-	21209 2	N	-0-		-0-
02	19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	19363 2	N	-0-		-0-
03	20119 X	19049	-0-	-1070	-0-	19049 2	N	-0-		-0-

MITCHELL - DANIEL		WELL #: 1061		RRCID -> 170071		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750		
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2	N	-0-		-0-
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2	N	-0-		-0-
12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2	N	-0-		-0-
01	2511 N	2432	-0-	-79	-0-	2432 2	N	-0-		-0-
02	2212 N	2157	-0-	-55	-0-	2157 2	N	-0-		-0-
*03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL "107"		//CONT.// 12390 375 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

OXY USA INC. POULTER 21				630591		RRCID -> 137443		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 14814		PERF.13845		- 14814		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC OOSICELA-MITCHELL				690225		RRCID -> 149500		COMPL. DATE 02/27/1994		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13219		- 14250		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. MITCHELL -5-				748635		RRCID -> 063600		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 14070		PERF. N/A				
10		19868 X	19868	-0-	-0-	19868	3			N	-0-					-0-
11		15450 X	14843	-0-	-607	14843	3			N	-0-					-0-
12		15965 X	14800	-0-	-1165	14800	3			N	-0-					-0-
01		16238 X	16238	-0-	-0-	16238	3			N	-0-					-0-
02		9072 X	NO RPT	-0-	-9072					N	NO RPT					-0-
03		15965 X	NO RPT	-0-	-15965					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION MITCHELL, MYRTLE				945220		RRCID -> 019146		COMPL. DATE 04/02/1953		TOTAL DEPTH 14958		PERF.13750		- 14958		
10		2418 N	2179	-0-	-239	2179	2			N	-0-					6
11		2847 N	2847	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					6
12		2288 N	2288	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					6
01		2170 N	1293	-0-	-877	1293	2			N	-0-					6
02		2268 N	781	-0-	-1487	781	2			N	-0-					6
03		2294 N	2287	-0-	-7	2287	2			N	-0-					6

XTO ENERGY INC. SPENCER, ANNIE				945936		RRCID -> 018772		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 14695		PERF.12145		- 14695		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021																

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	48652	X	48652	-0-	-0-	-0-	48652	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700														
10	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-				N	-0-			-0-
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-				N	-0-			-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	18991	3		N	-0-			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 3 RRCID -> 018785 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463														
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3		N	-0-			-0-

BROWN BASSETT WELL #: 2 RRCID -> 018787 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478														
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 018790 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
BANNER HOGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022990 COMPL. DATE 04/14/1963 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950																			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A																			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234																			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 079490 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269																			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412																			
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145																			
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		41562 X	41562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41562	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BANNER ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 083264		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	15694	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 086854		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT BROWN B UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146965		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE D UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 150402		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300								
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 26R		RRCID -> 191028		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 191107		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 4		RRCID -> 192329		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 12390 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BANNER STATE		WELL #: 4		RRCID -> 193270		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	11920 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 193437		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 203258		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 203588		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 203590		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 48		RRCID -> 224264		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3	N	-0-		-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244420		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882		
10	26691 X	-0-	-0-	-26691	-0-		N	-0-		-0-
11	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-		N	-0-		-0-
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	24541 X	24541	-0-	-0-	-0-	24541 3	N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN)										12390 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TERRELL	
BREITBURN OPERATING L.P.										090732				
GOODE ESTATE UNIT										WELL #: 6	RRCID -> 244460	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH 14882	PERF.12122 - 12147
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	104676			N	NO RPT			-0-	

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.										617544				
TURK & STATE										WELL #: 1	RRCID -> 211841	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 14800	PERF.12495 - 14800
10	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2	N	-0-			-0-	
11	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2	N	-0-			-0-	
12	8959	X	8003	-0-	-956	-0-	8003	2	N	-0-			-0-	
01	10075	X	9623	-0-	-452	-0-	9623	2	N	-0-			-0-	
02	9100	X	7884	-0-	-1216	-0-	7884	2	N	-0-			-0-	
03	10075	X	6986	-0-	-3089	-0-	6986	2	N	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC.										945936				
BASSETT GOODE										WELL #: 1	RRCID -> 018795	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14550	PERF. 9200 - 13700
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BASSETT BROWN B UNIT										WELL #: 1WI	RRCID -> 146024	COMPL. DATE 01/26/1990	TOTAL DEPTH 14974	PERF.13156 - 13268
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BROWN BASSETT GOODE UNIT										WELL #: 1A	RRCID -> 171335	COMPL. DATE 09/08/1998	TOTAL DEPTH 14761	PERF.12642 - 12685
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BASSETT GOODE										WELL #: 4	RRCID -> 192331	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12070 - 14500
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BROWN-BASSETT (SILURIAN)		//CONT.//		12390 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BANNER ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	198169	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	14775	PERF.12872 - 12886		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225048	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.12488 - 12510		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)				12390 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
APACHE CORPORATION				027200									
BROWN BASSETT PECOS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	233488	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.13396 - 16801		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564				N	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P.				090732					CNTY: TERRELL				
BASSETT GOODE		WELL #:		6H	RRCID ->	225908	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.11978 - 12278		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #:		5HR	RRCID ->	233617	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11650 - 11680		
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	817	-0-	-1012	-0-	817	2		N	-0-			-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	244459	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	14882	PERF.11457 - 11504		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.//		12390 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL						
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409										
GOODE, M. H. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	171139	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	14979	PERF.12102 - 12116		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999					CNTY: TERRELL					
SAPP-WEAVER 33				WELL #:	1	RRCID ->	154155	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12030 - 12208		
*04	3540 X	2716	-0-	-824	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
*05	3658 X	2725	-0-	-933	-0-	2725	2			N	-0-			-0-
*06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			-0-
*07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-
*08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
*09	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			-0-
*10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXY USA WTP LP				630555					CNTY: TERRELL					
BROWN BASSETT PECOS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	233524	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	12559	PERF.13001 - 15585		
10	465 N	237	-0-	-228	-0-	237	2			N	-0-			-0-
11	510 N	283	-0-	-227	-0-	283	2			N	-0-			-0-
12	744 N	297	-0-	-447	-0-	297	2			N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958					CNTY: TERRELL					
BROWN-BASSETT				WELL #:	1	RRCID ->	229802	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	14698	PERF.11537 - 11552		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	13	-0-	13	-0-	13	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: TERRELL					
BANNER STATE				WELL #:	1	RRCID ->	018792	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	15529	PERF.11205 - 14529		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT				1 U					CNTY: TERRELL					
				WELL #:	1 U	RRCID ->	018793	COMPL. DATE	05/03/1961	TOTAL DEPTH	14758	PERF. N/A		
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BANNER ESTATE		WELL #: 3 U		RRCID -> 074385		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 083535		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 089937		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 11665 PERF.12200 - 13465								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 092729		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	2886	3		N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 095128		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 13H		RRCID -> 160922		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	589 X	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 160941		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) XTO ENERGY INC. GOODE ESTATE D UNIT		//CONT.// 12390 625 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
		WELL #: 1	RRCID -> 161212	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH 14900	PERF.11448	- 13219			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 3				-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 22H	RRCID -> 163507	COMPL. DATE 04/16/1998	TOTAL DEPTH 14522	PERF.11108	- 12521			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3				-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 164839	COMPL. DATE 08/23/1997	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11780	- 11991			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	3100 N	4224	-0-	1124	1124	4224 3				-0-

GOODE ESTATE C		WELL #: 8H	RRCID -> 174401	COMPL. DATE 06/04/1999	TOTAL DEPTH 11416	PERF.11964	- 10432			
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3				-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 23H	RRCID -> 194494	COMPL. DATE 09/25/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12007	- 16284			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6439 3				-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 30HR	RRCID -> 195740	COMPL. DATE 04/16/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12053	- 15380			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3				-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 25	RRCID -> 198168	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 14775	PERF.11830	- 11954			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BANNER ESTATE		WELL #: 29H		RRCID -> 198417		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 15272		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 40H		RRCID -> 202471		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 5H		RRCID -> 203496		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 41H		RRCID -> 208651		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831		
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 211839		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507		
10	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					-0-
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 214072		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 28 H		RRCID -> 217750		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BANNER ESTATE		WELL #: 34H		RRCID -> 223953		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 50H		RRCID -> 224053		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099								
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225043		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670								
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 43		RRCID -> 232771		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100 N	3300	-0-	200	200	3300	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 44H		RRCID -> 232934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 37H		RRCID -> 233723		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3			N	-0-					-0-

BANNER STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 234641		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN)		//CONT.// 12390 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BANNER ESTATE		WELL #: 35H		RRCID -> 243696		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 92H		RRCID -> 247561		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376								
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 96H		RRCID -> 254606		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903								
10	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-				N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3		N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2)		12390 627		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		945936														
GOODE ESTATE E		WELL #: 1H		RRCID -> 168708		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 17084 PERF.13143 - 14900								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
APACHE CORPORATION		027200														
BANNER		WELL #: 1		RRCID -> 159623		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 3		RRCID -> 159629		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159867 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE

10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160120 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648												
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160406 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 5630												
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1

BANNER ESTATE WELL #: B 2 RRCID -> 160636 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620												
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2

BROWN ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 160704 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492												
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 160709 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920												
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			53

BANNER ESTATE WELL #: B 4 RRCID -> 160710 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944												
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BANNER ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 160711		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160902		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 5682								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1

BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161217		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161357		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BANNER STATE		WELL #: 3		RRCID -> 161430		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 161431		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 162002		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BANNER		WELL #: 2		RRCID -> 162149		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GOODE ESTATE C UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162327		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 162804		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1

BANNER ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 163718		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4

GOODE ESTATE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202717		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 234931		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9997 PERF. 5940 - 5950								
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 5H														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
 MOBLEY/BROWN STATE WELL #: 1 RRCID -> 167957 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2294 N	2134	-0-	-160	-0-	2134 3		N	-0-			-0-
11		2250 N	2183	-0-	-67	-0-	2183 3		N	-0-			-0-
12		2201 N	1562	-0-	-639	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
01		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3		N	-0-			-0-
02		2044 N	2007	-0-	-37	-0-	2007 3		N	-0-			-0-
*03		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3		N	-0-			-0-

MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380

10		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3		N	-0-			-0-
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	222 3		N	-0-			-0-
12		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-			-0-
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-			-0-
02		196 N	193	-0-	-3	-0-	193 3		N	-0-			-0-
*03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
 BROWN 32 WELL #: 1 RRCID -> 153519 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5065 - 5104

*04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
*05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT STATE WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285

*04		330 N	297	-0-	-33	-0-	297 2		N	-0-			-0-
*05		310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2		N	-0-			-0-
*06		240 N	195	-0-	-45	-0-	195 2		N	-0-			-0-
*07		310 N	236	-0-	-74	-0-	236 2		N	-0-			-0-
*08		279 N	228	-0-	-51	-0-	228 2		N	-0-			-0-
*09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
*10		248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		N	-0-			-0-
*11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
*12		279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2		N	-0-			-0-
*01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
02		280 N	256	-0-	-24	-0-	256 2		N	-0-			-0-
*03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892

*04		3300 X	2566	-0-	-734	-0-	2566 2		N	-0-			75
*05		3410 X	2430	-0-	-980	-0-	2430 2		N	-0-			75
*06		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-			75
*07		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			75
*08		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			75
*09		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			75
*10		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			75
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		12390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
SAPP-WEAVER		WELL #:		3303	RRCID -> 203345		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH	6066	PERF.	5257 -	5682
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1141 2	24 9	N	22		22	
*05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		1120 2		N	-0-		22	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
*08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		22	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	

SAPP-WEAVER		WELL #:		3302	RRCID -> 204369		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH	6149	PERF.	5253 -	6068
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		WELL #:		617544	RRCID -> 168038		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH	11550	PERF.	4854 -	4866
10	1302 N	1092	-0-	-210	-0-		1092 2		N	-0-		-0-	
11	1170 N	1167	-0-	-3	-0-		1167 2		N	-0-		-0-	
12	1240 N	945	-0-	-295	-0-		945 2		N	-0-		-0-	
01	1085 N	982	-0-	-103	-0-		982 2		N	-0-		-0-	
02	1092 N	785	-0-	-307	-0-		785 2		N	-0-		-0-	
03	930 N	871	-0-	-59	-0-		871 2		N	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID -> 091263		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5450 -	5740
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HOGE ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 142359		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5194 -	5980
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

 BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144412 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 SPENCER, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 153476 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6564 - 6642

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2021

 BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BANNER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 155236 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BANNER ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 155237 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BANNER STATE WELL #: 2 RRCID -> 155239 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MAYME K. MARTIN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167642		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167997		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 168711		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 7		RRCID -> 168712		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAYME, K. MARTIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168893		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 169345		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOODE ESTATE UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 220977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221372		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 6176								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN BASSETT		WELL #: 11		RRCID -> 222497		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 6330								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 8		RRCID -> 222500		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5664 - 6244								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GOODE ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 222501		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 5608								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 54		RRCID -> 223127		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 10		RRCID -> 224627		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BASSETT GOODE		WELL #: 9		RRCID -> 225463		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BANNER ESTATE		WELL #: 71		RRCID -> 225558		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

BANNER ESTATE		WELL #: 73		RRCID -> 226887		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 53R		RRCID -> 226889		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474								
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					98
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

BROTHERTON		WELL #: 5		RRCID -> 227322		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 227457		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 227970		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE		WELL #: 60R		RRCID -> 229387		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230871		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233493		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BROWN BASSETT		WELL #: 15		RRCID -> 234886		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 61		RRCID -> 234900		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152								
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BROWN BASSETT		WELL #: 13		RRCID -> 234905		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MARTIN, MAYME K. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237193		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 93		RRCID -> 237321		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5470 - 6050								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 12390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BROWN BASSETT		WELL #: 16		RRCID -> 241045		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROWN MCNINCH		WELL #: 15		RRCID -> 244164		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 55		RRCID -> 245226		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 5828								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BANNER ESTATE		WELL #: 84		RRCID -> 246411		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROWN BASSETT		WELL #: 14		RRCID -> 246743		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROWN BASSETT GOODE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247073		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOODE ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 247103		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BASSETT GOODE WELL #: 17 RRCID -> 247179 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BROWN BASSETT WELL #: 12 RRCID -> 247180 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BROTHERTON WELL #: 4 RRCID -> 247559 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685

10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BASSETT GOODE WELL #: 12 RRCID -> 247560 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200) 12390 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
 XTO ENERGY INC. 945936
 BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-

 BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN) 12392 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
 LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
 GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159310 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12540 - 12572

10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN)//CONT.// 12392 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL												
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409												
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1801 RRCID -> 283445 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12959 - 13124												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		496 N	222	-0-	-274 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
11		300 N	217	-0-	-83 B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
12		434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
01		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
02		4148 N	4148	-0-	-0- B	-0-	4148 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 3	N	-0-			-0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 285762 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12874 - 12904												
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0	3025	-0-	3025 B	3025	3025 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 3025										
03		0	1436	-0-	1436 B	4461	1436 3	N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999												
BURLESON 11 WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578												
*04		390 N	34	-0-	-356	-0-	34 2	N	-0-			1
*05		155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2	N	-0-			1
*06		60 N	16	-0-	-44	-0-	16 2	N	-0-			1
*07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			1
*08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			1
*09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			1
*10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-			1
*11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-			1
*12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			1
*01		465 N	235	-0-	-230	-0-	235 2	N	-0-			1
02		420 N	327	-0-	-93	-0-	327 2	N	-0-			1
*03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-			1

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724												
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404												
HERMAN 8 WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842												
10		4272 R	4272	-0-	-0-	-0-	4272 2	N	-0-			-0-
11		4335 R	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2	N	-0-			-0-
12		3255 #	2915	-0-	-340	-0-	2915 2	N	-0-			-0-
01		4278 #	3497	-0-	-781	-0-	3497 2	N	-0-			-0-
02		4060 #	204	-0-	-3856	-0-	204 2	N	-0-			-0-
03		4495 #	3275	-0-	-1220	-0-	3275 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) //CONT.// 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 204462 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2021

BROWN BASSETT, WEST (STRAWN) 12398 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191108 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

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

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HERMAN 8 WELL #: 2 RRCID -> 118670 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 12889 PERF. 6038 - 6104

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3720 X	3585	-0-	-135	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	3569	-0-	-31	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	2673	-0-	-830	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	3446	-0-	-150	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	2126	-0-	-1206	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3275	-0-	-414	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
BURLESON 11 WELL #: 1 RRCID -> 146129 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTERED STATE 616999
WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	930 N	606	-0-	-324	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*05	713 N	593	-0-	-120	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*06	630 N	614	-0-	-16	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*10	806 N	632	-0-	-174	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*12	682 N	545	-0-	-137	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*01	620 N	564	-0-	-56	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	756 N	600	-0-	-156	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BROWNEVER (DEAN) 12464 085 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION												
GANADOR OPERATING, LLC 293514												
SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275361 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462												
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	Y	18
							20	9				17
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	641	3	Y	17
							19	9				18
12		620 N	613	-0-	-7	-0-	37	1	564	3	Y	11
							12	9				12
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	604	3	Y	11
							12	9				12
02		560 N	547	-0-	-13	-0-	30	1	505	3	Y	11
							12	9				10
03		620 N	594	-0-	-26	-0-	35	1	549	3	Y	9
							10	9				9

BUCK TRAP (WOLFCAMP) 12895 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON												
COG OPERATING LLC 166150												
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 217441 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9188 - 9202												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BUCKHORN (ELLENBURGER) 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ZARVONA ENERGY LLC 950523												
ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167132 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7950 - 7983												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

BUCKHORN (ELLENBURGER)		//CONT.//		12945 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523													
ELLIOTT, M.		WELL #:		2H		RRCID -> 243938		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 7950 - 11524					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						17
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-						17
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	66	3	72	9	Y	65						82
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-						82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						82

ELLIOTT, M.		WELL #:		3H		RRCID -> 243939		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8048		PERF. 8134 - 11530					
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1636	3	172	9	Y	156	175	1				114
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1394	3	143	9	Y	130	170	1				74
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1367	3	106	9	Y	96	170	1				-0-
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1467	3	188	9	Y	171						171
02	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1062	3	84	9	Y	76	169	1				78
*03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1432	3	132	9	Y	120						198

ELLIOTT, M. A. "A"		WELL #:		2H		RRCID -> 247542		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 8169 - 11238					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						85
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-						85

SMITH, M. "15"		WELL #:		1H		RRCID -> 264894		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 8091		PERF. 8120 - 11714					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

ELLIOTT, M.		WELL #:		1		RRCID -> 279528		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 7991 - 8027					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5

BUCKHORN (STRAWN)		12945 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER									
UPP OPERATING, LLC		875310															
NIXON 177		WELL #:		1		RRCID -> 018804		COMPL. DATE 01/31/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6934 - 6956					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BUCKHORN (STRAWN)		//CONT.//		12945 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SCHLEICHER			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
NIXON 177		WELL #:		3	RRCID ->	180156	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	6548 - 6576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1581 #	1122	-0-	-459	-0-	78 1	1044 3	Y		-0-			-0-
11	1290 #	760	-0-	-530	-0-	58 1	702 3	Y		-0-			-0-
12	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	96 1	1272 3	Y		-0-			-0-
01	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	82 1	975 3	Y		-0-			-0-
*02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	74 1	1044 3	Y		-0-			-0-
03	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	69 1	956 3	Y		-0-			-0-

BUCKHORN (WILBERNS)				12945 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SCHLEICHER			
UPP OPERATING, LLC				875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		34	RRCID ->	263813	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	11021	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKHORN, S. (STRAWN)				12948 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CROCKETT			
OSBORN HEIRS COMPANY				627140									
CHILDRESS		WELL #:		1	RRCID ->	208505	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	8313 - 8353	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	3658 #	3369	-0-	-289	-0-	263 1	3032 3	N		67			197
11	3540 #	3315	-0-	-225	-0-	74 9	2978 3	N		75	179 1		93
12	3658 #	3254	-0-	-404	-0-	83 9	3027 3	N		83			176
01	3534 #	3007	-0-	-527	-0-	136 1	2786 3	N		85	183 1		78
02	3192 #	2518	-0-	-674	-0-	91 9	2102 3	N		74			152
03	3441 #	3329	-0-	-112	-0-	127 1	3123 3	N		78	174 1		56
						94 9							
						84 1							
						251 4							
						86 9							

BUFFALO BLUFF				13072 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUNNELS			
3 S PRODUCTION, INC.				953796									
MARTIN, CARLIS		WELL #:		1	RRCID ->	115807	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3087 - 3095	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2			N	-0-			-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			N	-0-			-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			N	-0-			-0-
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	807 2			N	-0-			-0-
02	728 N	528	-0-	-200	-0-	528 2			N	-0-			-0-
*03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2			N	-0-			-0-

BUSHER (MORRIS)				13981 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: RUNNELS			
SPH DEVELOPMENT, LLC				809637									
SCHAEFER, ROY A		WELL #:		9	RRCID ->	279518	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3854 - 3860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	9 N	9	-0-	-0-	B	9 2			N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	B	9 2			N	-0-			-0-
12	9 N	8	-0-	-1	B	8 2			N	-0-			-0-
01	9 N	8	-0-	-1	B	8 2			N	-0-			-0-
02	9 N	3	-0-	-6	B	3 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
03	8 N	8	-0-	-0-	B	8 2			N	-0-			-0-

BUSHER (MORRIS)		//CONT.// 13981 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: RUNNELS		
SPH DEVELOPMENT, LLC		//CONT.// 809637								
SCHAEFER, ROY A		WELL #: 10		RRCID -> 279520		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3844 - 3850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-		-0-
02	10 N	4	-0-	-6 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	12 N	9	-0-	-3 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-

SCHAEFER, ROY A		WELL #: 11		RRCID -> 279521		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3836 - 3843		
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
12	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
01	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
02	9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-

SCHAEFER, ROY A		WELL #: 12		RRCID -> 279522		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3843 - 3851		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

BUTLER (CANYON)		14010 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		630591								
BELL, CODY "11"		WELL #: 2		RRCID -> 183499		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6376 - 6426		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965								
LLOYD "18"		WELL #: 1		RRCID -> 129687		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BYERS (GARDNER)		14109 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS		
HIDALGO OIL & EXPLORATION CORP.		385390								
CLARA		WELL #: 1		RRCID -> 139225		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 3919 PERF. 3811 - 3827		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAL SOUTH (6900 CANYON) 14660 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 STATE UNIVERSITY ES WELL #: 1 RRCID -> 110112 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6948 - 6980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	587 3		Y	-0-			45
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	568 3		Y	-0-			45
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 3		Y	-0-			45
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 3		Y	-0-			45
02	532 N	473	-0-	-59	-0-	473 3		Y	-0-			45
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-			45

CARL CAHILL (CANYON SAND) 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
 WILSON-POPE WELL #: 3 RRCID -> 141155 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4026 - 4078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	19 N	-0-	-0-	-19	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARLSBAD (STRAWN REEF) 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 MITCHELL, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 147130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			182
*05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	48 5		134
*06	480 N	343	-0-	-137	-0-	343 3		N	-0-			134
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			134
*08	496 N	315	-0-	-181	-0-	315 3		N	-0-			134
*09	330 N	267	-0-	-63	-0-	267 3		N	-0-			134
*10	496 N	294	-0-	-202	-0-	294 3		N	-0-			134
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			134
*12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			134
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	515 3	11 9	N	10			144
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			144
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			144

KENNEMER WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			28
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	424 3	12 9	N	11			39
12	14B2 EXT	826	-0-	826	826	826 3		N	-0-			39
01	14B2 EXT	1260	-0-	1260	2086	1241 3	19 9	N	17			56
02	14B2 EXT	227	-0-	227	2313	181 3	46 9	N	42			98
03	14B2 EXT	100	-0-	100	2413	10 3	90 9	N	82			180

OIL AND GAS DIVISION

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER)		15703 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
MITCHELL, MYRTLE		WELL #: 2		RRCID -> 084081		COMPL. DATE 07/29/1979		TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5646 - 5666				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		205
*05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-	54 5	151
*06	270 N	230	-0-	-40	-0-	-0-	230 3		N	-0-		151
*07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-		151
*08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	2376 3		N	-0-		151
*09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	2240 3		N	-0-		151
*10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	2251 3		N	-0-		151
*11	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	2198 3		N	-0-		151
*12	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	2073 3		N	-0-		151
*01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2189 3	11 9	N	10		161
*02	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1958 3	3 9	N	3		164
*03	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	-0-	2891 3	3 9	N	3		167

CAT CLAW (CABALLOS)		16397 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999									
KOTHMAN		WELL #: 9401		RRCID -> 206569		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN)		16430 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON			
ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435									
CAUTHORN, DAN A. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 063996		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A			
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-	-0-
11	720 N	646	-0-	-74	-0-	-0-	646 2		N	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-	-0-
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	-0-	655 2		N	-0-	-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN D)		16430 615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON			
ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435									
ALLISON, S. H.		WELL #: 1101		RRCID -> 097130		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8260 - 8272			
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-	-0-
11	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	-0-	1092 2		N	-0-	-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-	-0-
01	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	-0-	1026 2		N	-0-	-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CEDAR ROCK (CANYON)		16606 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON			
XOG OPERATING LLC		945921									
WALLACE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 066043		COMPL. DATE 01/05/1975		TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

CEDAR ROCK (CANYON)		//CONT.// 16606 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SUTTON		
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921								
HUNT, JAMES 69		WELL #: 1069		RRCID -> 075303		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112 2	N	-0-		-0-
11	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
12	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105 2	N	-0-		-0-
01	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
02	140 N	77	-0-	-63 B	-0-	77 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-		-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 132852		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 4480		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

FRAZIER, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 216062		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4246 - 4274		
10	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-		-0-
11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-		-0-

CELERY (CANYON)		16643 062		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MENARD		
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C.		868629								
CLARK RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 170715		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2705 - 2710		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CELERY (GUNSIGHT)		16643 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MENARD		
OTEX LLC		628115								
PFLUGER "6-1"		WELL #: 1		RRCID -> 150074		COMPL. DATE 06/20/1994		TOTAL DEPTH 3051 PERF. 1771 - 1778		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C.		868629								
CLARK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 209055		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CELERY (HOME CREEK)		16643 280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MENARD							
OTEX LLC		628115													
PFLUGER, M.		WELL #: 206		RRCID -> 156460		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 2073		PERF. 2020 - 2025					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.)		17340 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
FORTUNE ENERGY, INC.		278757													
CHEANEY		WELL #: 4		RRCID -> 048453		COMPL. DATE 04/07/1970		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 4495 - 4509					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

CHEANEY		WELL #: 10		RRCID -> 135100		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4496 - 4506					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

CHILDRESS, E. (CANYON)		17716 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT							
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032													
UNIVERSITY CROCKETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 127055		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7924		PERF. 6098 - 6102					
10	329 R	329	-0-	-0-	-0-	311	4	18	9	Y	16	64	1		22
11	480 N	351	-0-	-129	-0-	334	4	17	9	Y	15				37
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	283	4	14	9	Y	13				50
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	445	4	22	9	Y	20				70
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	4			Y	-0-				70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				70

CINDA MARRA (CANYON)		18219 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
OXY USA INC.		630591													
JONES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 184519		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6319 - 6345					
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-				-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-				-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-				-0-
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-				-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
MCWHORTER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187187		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6197 - 6339					
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-				68
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				68
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				68
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-				68
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				68
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-				68

CINDA MARRA (CANYON) //CONT.// 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
 MCWHORTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212264 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				13
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				13
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				13
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				13
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				13
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				13

CLARA COUCH (CISCO LIME) 18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BEACH EXPLORATION, INC. 058915
 OWENS 19 WELL #: 1 RRCID -> 135445 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5830 - 5854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	53	3	12	9	N	11				166
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	151	3	6	9	N	5				171
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	112	3	9	9	N	8				179
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	95	3	10	9	N	9				188
02	140 N	10	-0-	-130	-0-	10	3			N	-0-				188
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	140	3	13	9	N	12	157	1		43

MOSAIC TEXAS LLC 589983
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 072827 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARA COUCH (WOLFCAMP) 18500 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BEACH EXPLORATION, INC. 058915
 NOELKE A WELL #: 3 RRCID -> 179082 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5524 - 5647

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 HOBBS "B" WELL #: 3 RRCID -> 077837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5616 - 5632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARA COUCH, SOUTH (SAN ANDRES) 18507 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 V-F PETROLEUM INC. 880375
 EXXON-COX WELL #: 2 RRCID -> 273371 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 991 - 1251

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2020 - P/A 03/24/20

CLARION (FUSSELMAN) XOG OPERATING LLC GULF-MILLSPAUGH		18584 175 945921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
WELL #: 4101		RRCID -> 141976		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7824 - 7842					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) TX ENERGY SERVICES, LLC CLAYTON-HEMPHILL		18785 500 875192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
WELL #: 3		RRCID -> 273203		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 9853		PERF. 8302 - 9853					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE) EOG RESOURCES, INC. UNIVERSITY 15-17		19107 500 253162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON					
WELL #: 1		RRCID -> 254945		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8803 - 8890					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CODY BELL (CANYON) CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. WEST "19"		19303 180 130432		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
WELL #: 1		RRCID -> 129486		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 6083 - 6315					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-			-0-

WEST "48"		WELL #: 1		RRCID -> 129487		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 6561		PERF. 6096 - 6179			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	732	-0-	-260	-0-	-0-	1 1	725 3	N	5			129
11	930 N	847	-0-	-83	-0-	-0-	1 1	836 3	N	9			138
12	899 N	536	-0-	-363	-0-	-0-	1 1	529 3	N	5			143
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	969 3	N	4			147
02	784 N	667	-0-	-117	-0-	-0-	1 1	662 3	N	4			151
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	795 3	N	6			157

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		//CONT.//		130432									
WEST "19"				WELL #:	2	RRCID ->	130350	COMPL. DATE	10/00/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5720 - 5738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		435 N	435	-0-	-0-	1	1	434	3	N	-0-		97
11		450 N	391	-0-	-59	1	1	390	3	N	-0-		97
12		434 N	359	-0-	-75	1	1	358	3	N	-0-		97
01		434 N	357	-0-	-77	1	1	356	3	N	-0-		97
02		364 N	306	-0-	-58	1	1	305	3	N	-0-		97
*03		412 N	412	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-		97

WEST "48"				WELL #:	2	RRCID ->	135435	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5716 - 5792
10		169 N	169	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-		-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	1	1	159	3	N	-0-		-0-
12		155 N	44	-0-	-111	1	1	43	3	N	-0-		-0-
01		155 N	24	-0-	-131	1	1	23	3	N	-0-		-0-
02		140 N	54	-0-	-86	1	1	53	3	N	-0-		-0-
03		31 N	25	-0-	-6	1	1	24	3	N	-0-		-0-

CHI OPERATING, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	162335	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6363 - 6378
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11		498 N	498	-0-	-0-	80	1	418	3	N	-0-		60
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		60
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		60
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		60
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		60

DIAMOND S ENERGY COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	041888	COMPL. DATE	04/23/1967	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	N/A
10		84 N	84	-0-	-0-	84	3			Y	-0-		27
11		77 N	77	-0-	-0-	77	3			Y	-0-		27
12		155 N	95	-0-	-60	95	3			Y	-0-		27
01		93 N	85	-0-	-8	85	3			Y	-0-		27
02		79 N	79	-0-	-0-	79	3			Y	-0-		27
*03		65 N	65	-0-	-0-	65	3			Y	-0-		27

BELL, CODY				WELL #:	2	RRCID ->	042732	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	4996 - 6504
10		182 N	182	-0-	-0-	181	3	1	9	Y	1		4
11		300 N	128	-0-	-172	127	3	1	9	Y	1	3 1	2
12		217 N	102	-0-	-115	102	3			Y	-0-		2
01		206 N	206	-0-	-0-	202	3	4	9	Y	4		6
02		196 N	196	-0-	-0-	193	3	3	9	Y	3	6 1	3
*03		318 N	318	-0-	-0-	311	3	7	9	Y	6	6 1	3

WEST 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	044139	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	6573	PERF.	4920 - 6483
10		186 N	186	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2		127
11		630 N	260	-0-	-370	259	3	1	9	Y	1		128
12		496 N	396	-0-	-100	394	3	2	9	Y	2		130
01		186 N	111	-0-	-75	110	3	1	9	Y	1		131
02		65 N	65	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1		132
*03		75 N	75	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1		133

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
WEST -C-		WELL #:		1	RRCID ->	044620	COMPL. DATE	07/29/1968	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5914 - 5930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

WEST "B"		WELL #:		1	C	RRCID ->	052008	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	6256 - 6408	
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	252	3	9	9	Y	8	177	1	16
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	303	3	21	9	Y	19			35
12	372 N	298	-0-	-74	-0-	279	3	19	9	Y	17			52
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2			54
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1			55
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1			56

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #:		1		RRCID ->	057110	COMPL. DATE	10/10/1973	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			97
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			97
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			97

BELL, C. M.		WELL #:		4		RRCID ->	142940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5956 - 5968	
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			8
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			8
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-			8
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			8
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			8
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			8

WEST 'C'		WELL #:		2		RRCID ->	143290	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4908 - 6373	
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			109
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-			109
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-			109
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			109
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			109
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			109

WEST 'D'		WELL #:		2		RRCID ->	143292	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6340 - 6430	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	3	1	9	Y	1			49
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			49
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			49
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			49
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			49
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			49

BELL, CODY		WELL #:		3		RRCID ->	143352	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6403 - 6430	
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1			4
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-	3	1	1
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-			1
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	Y	4			5
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	180	3	3	9	Y	3	6	1	2
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	193	3	7	9	Y	6	5	1	3

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
BELL, CODY		WELL #:		4	RRCID ->	143622	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6070 - 6421	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	143656	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5978 - 6198	
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-		29
11	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3	Y	-0-		29
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	Y	-0-		29
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-		29
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	Y	-0-		29
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	Y	-0-		29

DRAPER-FAUGHT LL 9		WELL #:		2	RRCID ->	144243	COMPL. DATE	02/14/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6010 - 6466	
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-		58
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3	Y	-0-		58
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3	Y	-0-		58
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-		58
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-		58
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-		58

BELL, CODY		WELL #:		5	RRCID ->	153419	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6128 - 6508	
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1300	3	1 9	Y	1	4
11	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	1079	3		Y	-0-	2
12	1054	N	352	-0-	-702	-0-	352	3		Y	-0-	2
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1405	3	3 9	Y	3	5
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	988	3	3 9	Y	3	3
*03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1559	3	7 9	Y	6	3

WEST "B"		WELL #:		3	RRCID ->	153423	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6312 - 6466	
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1 9	Y	1	-0-
11	360	N	226	-0-	-134	-0-	224	3	2 9	Y	2	2
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	3	2 9	Y	2	4
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-	4
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-	4
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-	4

BELL, CODY		WELL #:		8	RRCID ->	153428	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4910 - 6519	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST "B"		WELL #:		4	RRCID ->	157117	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6154 - 6309	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
WEST "B"		WELL #:		2	RRCID ->	157239	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	6117 - 6277	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		206 N	206	-0-	-0-	199 3		7 9	Y	6	147 1		31
11		660 N	454	-0-	-206	437 3		17 9	Y	15			46
12		647 N	647	-0-	-0-	632 3		15 9	Y	14			60
01		631 N	631	-0-	-0-	629 3		2 9	Y	2			62
02		428 N	428	-0-	-0-	428 3			Y	-0-			62
*03		447 N	447	-0-	-0-	447 3			Y	-0-			62

WEST 'D'		WELL #:		3	RRCID ->	159157	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6150 - 6374	
10		50 N	50	-0-	-0-	50 3			Y	-0-			23
11		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			23
12		620 N	17	-0-	-603	17 3			Y	-0-			23
01		237 N	237	-0-	-0-	237 3			Y	-0-			23
02		462 N	462	-0-	-0-	462 3			Y	-0-			23
*03		334 N	334	-0-	-0-	334 3			Y	-0-			23

BELL, CODY		WELL #:		6	RRCID ->	167644	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6314 - 6500	
10		591 N	591	-0-	-0-	591 3			Y	-0-			11
11		990 N	425	-0-	-565	425 3			Y	-0-	1 1		10
12		899 N	85	-0-	-814	85 3			Y	-0-			10
01		621 N	621	-0-	-0-	620 3		1 9	Y	1			11
02		397 N	397	-0-	-0-	396 3		1 9	Y	1	1 1		11
*03		1048 N	1048	-0-	-0-	1047 3		1 9	Y	1	1 1		11

DISCOVERY OPERATING, INC.		WELL #:		220865	RRCID ->	071312	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	N/A	
ROACH, J. T.		1A											
10		395 N	395	-0-	-0-	395 3			N	-0-			-0-
11		390 N	381	-0-	-9	381 3			N	-0-			-0-
12		403 N	260	-0-	-143	260 3			N	-0-			-0-
01		403 N	378	-0-	-25	378 3			N	-0-			-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	384 3			N	-0-			-0-
*03		479 N	479	-0-	-0-	479 3			N	-0-			-0-

C. G. M.		WELL #:		1	RRCID ->	071313	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A	
10		423 N	423	-0-	-0-	423 3			N	-0-			-0-
11		420 N	367	-0-	-53	367 3			N	-0-			-0-
12		434 N	392	-0-	-42	392 3			N	-0-			-0-
01		434 N	347	-0-	-87	347 3			N	-0-			-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	365 3			N	-0-			-0-
03		403 N	384	-0-	-19	384 3			N	-0-			-0-

HENDERSON A		WELL #:		1	RRCID ->	088812	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	6271 - 6305	
10		280 N	280	-0-	-0-	280 3			N	-0-			-0-
11		270 N	258	-0-	-12	258 3			N	-0-			-0-
12		279 N	178	-0-	-101	178 3			N	-0-			-0-
01		325 N	325	-0-	-0-	325 3			N	-0-			-0-
02		252 N	6	-0-	-246	6 3			N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

CODY BELL (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. CASE-MEADOR		//CONT.// 19303 180 //CONT.// 220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 142307		COMPL. DATE 08/30/1992		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 6205 - 6447						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. G. M.		WELL #: 2		RRCID -> 174596		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 6797		PERF. 6469 - 6609						
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 181801		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 6426 - 6435						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					134
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					137
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	58	3	10	9	N	9					146
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	38	3	8	9	N	7					153
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					158
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	260	3	7	9	N	6					164

MEADOR, T. C. MEADOR, T.C-DRAW		WELL #: 1		RRCID -> 051655		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6472		PERF. 6341 - 6345						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEILL PROPERTIES, LTD. CASE, H.J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 145725		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6299 - 6603						
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					170
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					170
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					170
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					170
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					170
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					170

CASE, H.J. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 193910		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6435 - 6453						
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					181
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					181
12	496 N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					181
01	496 N	14	-0-	-482	-0-	14	3			N	-0-					181
02	448 N	94	-0-	-354	-0-	94	3			N	-0-					181
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					181

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		//CONT.//		623700										
CASE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	197865	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6374 - 6422			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	72	-0-	-145	-0-	72	3			N	-0-			125
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			125
12	279 N	44	-0-	-235	-0-	44	3			N	-0-			125
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			125
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			125
*03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	760	3	3	9	N	3			128

CASE, H. J. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	207437	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6394 - 6482			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			126
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			126
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

CASE, H. J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	210379	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 6408 - 6440			
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			51
11	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-			51
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-			51
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-			51
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-			51
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			51

OXY USA INC.		630591		WELL #:		1	RRCID ->	052207	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A	
LLOYD - MORA WEST														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		1	RRCID ->	133438	COMPL. DATE	02/27/1973	TOTAL DEPTH	6632	PERF. 6349 - 6381			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARROW		WELL #:		10	RRCID ->	154240	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6300 - 6500			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
LUEDECKE				WELL #:	4	RRCID ->	176028	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 6249 - 6476
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-		-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	-0-	174 2		Y	-0-		-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	173 2		Y	-0-		-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	-0-	144 2		Y	-0-		-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-		-0-

SCHRANK "24"				WELL #:	1	RRCID ->	177861	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	6641	PERF. 6303 - 6335
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	-0-	417 2		N	-0-		-0-
12	434 N	375	-0-	-59	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	-0-	379 2		N	-0-		-0-
02	392 N	305	-0-	-87	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		-0-

PARKER				WELL #:	4	RRCID ->	181255	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	6437	PERF. 6316 - 6368
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-

JONES				WELL #:	5	RRCID ->	181258	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	6494	PERF. 6289 - 6373
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-

KEENEY 77				WELL #:	3	RRCID ->	181813	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6232 - 6332
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-

WEST UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	182426	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	6627	PERF. 6346 - 6471
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
11	630 N	590	-0-	-40	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
12	651 N	589	-0-	-62	-0-	-0-	589 2		N	-0-		-0-
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-
02	560 N	524	-0-	-36	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-		-0-

JONES "B"				WELL #:	6	RRCID ->	183080	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 6294 - 6317
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
LUEDECKE		WELL #:		5	RRCID ->	183497	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	6167 -	6329		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST "19"		WELL #:		4	RRCID ->	187669	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6179 -	6473		
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				101
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				101
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-				101
01	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-				101
02	140 N	23	-0-	-117	-0-	23	2			N	-0-				101
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				101

MURPHY "19"		WELL #:		1	RRCID ->	196268	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6341 -	6378		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROOKS UNITS		WELL #:		2	RRCID ->	209937	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6194 -	6268		
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	239	2	209	9	N	190				190
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				190
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	87	2		3	9	N	3			193
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2		1	9	N	1			194
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-				194
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				194

MEADOR "11"		WELL #:		1	RRCID ->	209941	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	6348 -	6400		
10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-				120
11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-				120
12	2480 N	2429	-0-	-51	-0-	2429	2			N	-0-				120
01	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-				120
02	2240 N	1163	-0-	-1077	-0-	1163	2			N	-0-				120
03	2418 N	66	-0-	-2352	-0-	66	2			N	-0-				120

WEST "47"		WELL #:		2	RRCID ->	214862	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5478 -	5497		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 SILVER OIL & GAS INC. 781880
 MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 2 RRCID -> 055662 COMPL. DATE 06/03/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3					N	-0-					69
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3					N	-0-					69
12	217 N	81	-0-	-136	-0-	81	3					N	-0-					69
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3					N	-0-					69
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3					N	-0-					69
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3					N	-0-					69

 CASE WELL #: 1 RRCID -> 058937 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3					N	-0-					-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2					N	-0-					-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3					N	-0-					-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3					N	-0-					-0-
02	700 N	679	-0-	-21	-0-	678	3		1	9		N	1		1	8		-0-
03	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2					N	-0-					-0-

 CASE, H.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 059739 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

10	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3					N	-0-					187
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2					N	-0-					187
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3					N	-0-					187
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3					N	-0-					187
02	392 N	317	-0-	-75	-0-	317	3					N	-0-					187
*03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2					N	-0-					187

 WEST, MORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 108473 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6082 - 6260

10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3					N	-0-					135
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	3					N	-0-					135
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3					N	-0-					135
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3					N	-0-					135
02	2800 N	8881	-0-	6081	6081	8881	3					N	-0-					135
*03	3100 N	1108	-0-	-1992	4089	1108	3					N	-0-					135

 CASE, H. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 206774 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6240 - 6439

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					147

 TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 BARROW, GEO. A. EST WELL #: 1 RRCID -> 054125 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

10	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	3					N	-0-					23
11	870 N	577	-0-	-293	-0-	577	3					N	-0-					23
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3					N	-0-					23
01	682 N	456	-0-	-226	-0-	456	3					N	-0-					23
02	532 N	229	-0-	-303	-0-	229	3					N	-0-					23
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3					N	-0-					23

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965								
BARROW, GEORGE, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	067380	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	6680	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3		Y	-0-			27
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-			27
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-			27
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		Y	-0-			27
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	102 3		Y	-0-			27
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-			27

BARROW, GEORGE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	072274	COMPL. DATE	07/25/1977	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A	
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			94
11	660 N	615	-0-	-45	-0-	615 3		N	-0-			94
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			94
01	682 N	542	-0-	-140	-0-	542 3		N	-0-			94
02	588 N	327	-0-	-261	-0-	327 3		N	-0-			94
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			94

ROACH 20		WELL #:		2	RRCID ->	150008	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6484 - 6506	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			17
11	T. A.	31	-0-	31	94	31 3		Y	-0-			17
12	113 X	19	-0-	-94	-0-	19 3		Y	-0-			17
01	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			17
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			17
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-			17

ROACH 20		WELL #:		3	RRCID ->	180200	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6361 - 6386	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			73
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			73
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			73

BARROW JR., GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	203367	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 6264 - 6446	
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3		Y	-0-			61
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-			61
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	121 3		Y	-0-			61
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		Y	-0-			61
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	102 3		Y	-0-			61
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-			61

ROACH 20		WELL #:		1	RRCID ->	277424	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6348 - 6556	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	175	-0-	175	232	175 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	125	-0-	125	357	125 3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	100	-0-	100	457	100 3		N	-0-			-0-

CODY BELL (CANYON) TXP, INCORPORATED BARROW		//CONT.//	19303 180 875395	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 045383		COMPL. DATE 11/15/1968			TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6405 - 6440					
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	550	2	30	9	N	27					140
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	516	2	26	9	N	24	2	8			162
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	446	2	30	9	N	27	4	8			185
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	290	2	15	9	N	14					199
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	N	3					202
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	410	2	30	9	N	27	165	1	13	8	51
MURPHY, ANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 062350		COMPL. DATE 06/11/1975			TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A					
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					68
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1997	2	3	9	N	3					71
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1871	2	1	9	N	1					72
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					72
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					72
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					72
BARROW		WELL #: 5		RRCID -> 140084		COMPL. DATE 09/01/1992			TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6107 - 6318					
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	238	166	1			207
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	13	2	382	9	N	347	345	1	5	8	204
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	9	2	285	9	N	259	172	1	6	8	285
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					361
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	6	2	169	9	N	154	165	1	21	8	329
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	13	2	336	9	N	305	348	1	28	8	258
BARROW		WELL #: 7		RRCID -> 149999		COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6406 - 6432					
10	589 N	395	-0-	-194	-0-	395	2			N	-0-					139
11	630 N	441	-0-	-189	-0-	441	2			N	-0-					139
12	651 N	388	-0-	-263	-0-	388	2			N	-0-					139
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					139
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					139
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					139
BARROW		WELL #: 11		RRCID -> 169760		COMPL. DATE 04/20/1995			TOTAL DEPTH 6710		PERF. N/A					
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					40
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-					40
12	341 N	123	-0-	-218	-0-	123	2			Y	-0-					40
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					40
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					40
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					40
HENDERSON, R.L.		WELL #: 12		RRCID -> 214838		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6725		PERF. 6444 - 6606					
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2020																
BARROW		WELL #: 8		RRCID -> 276323		COMPL. DATE 03/21/1995			TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6100 - 6423					
10	8866 X	7851	-0-	-1015	-0-	7771	2	80	9	Y	73					219
11	8580 X	5779	-0-	-2801	-0-	5386	2	393	9	Y	357	497	1	13	8	66
12	8866 X	4198	-0-	-4668	-0-	4011	2	187	9	Y	170	5	8			231
01	12741 X	6708	-0-	-6033	-0-	6504	2	204	9	Y	185	167	1	4	8	245
02	11200 X	2945	-0-	-8255	-0-	2882	2	63	9	Y	57					302
03	7843 X	5517	-0-	-2326	-0-	5485	2	32	9	Y	29	163	1			168

CODY BELL (CANYON)		//CONT.//		19303 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
TXP, INCORPORATED		//CONT.//		875395							
BARROW		WELL #:		9	RRCID ->	276324	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6330 - 6493
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/26/2020							

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215				CNTY: SCHLEICHER			
WEST, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	166748	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5975 - 6067
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		13
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		13
12	310 N	192	-0-	-118	-0-	192 2		N	-0-		13
01	279 N	56	-0-	-223	-0-	56 2		N	-0-		13
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301 2	1 9	N	1		14
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		14

CODY BELL, E. (CANYON)				19304 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
WEST, MORA LEE ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	049027	COMPL. DATE	09/20/1970	TOTAL DEPTH	6970	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	21	-0-	21	21	3		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	31	-0-	31	52	31 3		N	-0-		-0-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP)				19310 888	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER			
MEADOR, T. C.				556547							
MURPHY, ANNIE MAE		WELL #:		1	RRCID ->	064457	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 4983 - 5010
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180

TXP, INCORPORATED				875395				CNTY: SCHLEICHER			
WHITTEN		WELL #:		2	RRCID ->	247578	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5006 - 5494
10	372 N	158	-0-	-214	-0-	158 2		N	-0-		-0-
11	360 N	236	-0-	-124	-0-	236 2		N	-0-		-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
03	403 N	255	-0-	-148	-0-	255 2		N	-0-		-0-

COMPADRES (STRAWN)				19952 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KIMBLE			
EVANS, CHARLES W. III				255551							
BURT		WELL #:		2	RRCID ->	186263	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	2676	PERF. 1200 - 1208
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COOS (PENN STRAWN)		20437 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855									
KENLEY		WELL #: 3183		RRCID -> 227756		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 12318 PERF.10854 - 10929			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4030 X	3483	-0-	-547	-0-	184	1	3299	3	N	-0-
11	3900 X	3606	-0-	-294	-0-	194	1	3412	3	N	-0-
12	3782 X	3779	-0-	-3	-0-	209	1	3570	3	N	-0-
01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	192	1	3334	3	N	-0-
02	3360 X	1299	-0-	-2061	-0-	75	1	1224	3	N	-0-
03	3782 X	3515	-0-	-267	-0-	185	1	3330	3	N	-0-

KENLEY		WELL #: 2178		RRCID -> 232562		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012			
10	4836 X	3565	-0-	-1271	-0-	188	1	3377	3	N	-0-
11	4680 X	3254	-0-	-1426	-0-	175	1	3079	3	N	-0-
12	3906 X	3252	-0-	-654	-0-	180	1	3072	3	N	-0-
01	3627 X	3296	-0-	-331	-0-	180	1	3116	3	N	-0-
02	3276 X	1349	-0-	-1927	-0-	77	1	1272	3	N	-0-
03	3565 X	2952	-0-	-613	-0-	155	1	2797	3	N	-0-

KENLEY		WELL #: 2383		RRCID -> 239791		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972			
10	5022 X	3658	-0-	-1364	-0-	193	1	3465	3	N	-0-
11	4860 X	3379	-0-	-1481	-0-	182	1	3197	3	N	-0-
12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	236	1	4038	3	N	-0-
01	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	243	1	4214	3	N	-0-
02	3444 X	1797	-0-	-1647	-0-	103	1	1694	3	N	-0-
*03	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	227	1	4101	3	N	-0-

KENLEY		WELL #: 83M		RRCID -> 244157		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064			
10	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	180	1	3226	3	N	-0-
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	168	1	2950	3	N	-0-
12	3565 X	2563	-0-	-1002	-0-	142	1	2421	3	N	-0-
01	3565 X	3208	-0-	-357	-0-	175	1	3033	3	N	-0-
02	3220 X	1217	-0-	-2003	-0-	70	1	1147	3	N	-0-
03	3410 X	2284	-0-	-1126	-0-	120	1	2164	3	N	-0-

TREK RESOURCES, INC.		867578		RRCID -> 126182		COMPL. DATE 12/07/1987		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10872 - 10946		
BARNES, E. M.		WELL #: 1								
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2020 - P/A 10/08/20										

CORBETT (DEVONIAN)		20567 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
LINDSEY, DEWAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 140901		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8976 - 9036			
10	217	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	38	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	38	
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	5	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	
*03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1946	3	91	9	N	83

CORVETTE (WOLFCAMP)		20844 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
MCELROY RANCH CO. "L"		WELL #: 11		RRCID -> 231931		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3291 R	3291	-0-	-0-	-0-	3170	3	121	9	Y	110			212
11	T. A.	2869	-0-	2869	2869	2739	3	130	9	Y	118	160	1	170
12	T. A.	3070	-0-	3070	5939	2891	3	179	9	Y	163	132	1	201
01	T. A.	3148	-0-	3148	9087	2925	3	223	9	Y	203	188	1	216
02	T. A.	1977	-0-	1977	11064	1902	3	75	9	Y	68			284
*03	13610 R	2546	-0-	-11064	-0-	2346	3	200	9	Y	182	212	1	254

HUNT OIL COMPANY		416330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
AMACKER, V.T. 64		WELL #: 4		RRCID -> 187926		COMPL. DATE 11/03/1991		TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CORVO (CLEARFORK)		20845 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
MAYJAC I, LLC		536431												
MEADOWS, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 146112		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3584 - 3632						
10	DLQ G-10	2150	-0-	2150	217504	2150	1			Y	-0-			37
11	DLQ G-10	2005	-0-	2005	219509	2005	1			Y	-0-			37
12	DLQ G-10	2263	-0-	2263	221772	2263	1			Y	-0-			37
01	DLQ G-10	2032	-0-	2032	223804	2032	1			Y	-0-			37
02	DLQ G-10	1028	-0-	1028	224832	1028	1			Y	-0-			37
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	224832					Y	NO RPT			37

COW KILLER (GOEN)		21252 200		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CONCHO						
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164												
MILLAR, A.		WELL #: 1		RRCID -> 144399		COMPL. DATE 01/16/1992		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192

MILLAR-LOVELESS		WELL #: 1		RRCID -> 144400		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 144728		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544						
10	806 #	480	-0-	-326	-0-	480	3			N	-0-			50
11	780 #	500	-0-	-280	-0-	500	3			N	-0-			50
12	806 #	547	-0-	-259	-0-	547	3			N	-0-			50
01	651 #	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-			50
02	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			50
03	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			50

COXSERT (STRAWN)		21303 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KIMBLE				
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621										
TRIMBLE-METZLER		WELL #: 1		RRCID -> 223839		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3460 - 3478				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COX (CANYON)		21324 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512										
COX, L. B.		WELL #: 1 U		RRCID -> 065210		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COX (STRAWN)		21324 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512										
COX, L. B.		WELL #: 1 L		RRCID -> 065372		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A				
10	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			160
11	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			160
*12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			160
*01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			160
*02	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			160
*03	1418	926	-0-	-492	-0-	926	3	N	-0-			160

COX, NORTH (ELLENBURGER)		21326 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
RRP OPERATING LLC		732180										
UNIVERSITY SWD 46		WELL #: 1701		RRCID -> 267981		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9283 - 9560				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL)		21326 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		044365										
COX, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 100348		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592				
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CRACK A DAWN (STRAWN "C")				21438 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CONCHO			
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164								
LANG				WELL #: 2	RRCID -> 232761	COMPL. DATE 04/26/2007	TOTAL DEPTH 3224	PERF. 3168	- 3184			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER)				21646 568	ASSOCIATED	49B			CNTY: RUNNELS			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665								
PIRTLE				WELL #: 1	RRCID -> 221853	COMPL. DATE 02/11/2011	TOTAL DEPTH 3994	PERF. 3605	- 3627			

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIRTLE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 262164	COMPL. DATE 12/02/2010	TOTAL DEPTH 3981	PERF. 3847	- 3850			

10	1209	#	932	-0-	-277	-0-	915 2	17 9	N	15		180
11	1110	#	959	-0-	-151	-0-	933 2	26 9	N	24		204
12	1147	#	869	-0-	-278	-0-	841 2	28 9	N	25		229
01	1116	#	737	-0-	-379	-0-	707 2	30 9	N	27		256
02	1008	#	622	-0-	-386	-0-	600 2	22 9	N	20		276
*03	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	1231 2	36 9	N	33	170 1	139

CREWS (MORRIS)				21731 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUNNELS			
T. C. PET				833839								
PETRIE, CORA				WELL #: 1	RRCID -> 102104	COMPL. DATE 07/03/1982	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3460	- 3466			

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED				06/25/1996								

CREWS, NE. (DOG BEND LIME)				21733 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUNNELS			
VALLEY PETROLEUM COMPANY				881323								
ALLCORN, ARTHUR				WELL #: 2	RRCID -> 128475	COMPL. DATE 08/30/1988	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3373	- 3380			

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME) 21735 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
 HOOTEN WELL #: 2 RRCID -> 149089 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 4644 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREWS, SE. (DOG BEND) 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
 BRAGG, PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079282 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 3310 - 3313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUESTA HILL (CANYON) 22160 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY "30-23" WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	274	-0-	-67	-0-	274 2		N	-0-			215
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			215
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			215
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			215
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			215
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2		N	-0-			215

D J S (CANYON SAND, UPPER) 22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 HENDERSON, LADD 13 WELL #: 2 RRCID -> 113082 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6538 - 6583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-
11	690 N	557	-0-	-133	-0-	557 3		N	-0-			-0-
12	713 N	370	-0-	-343	-0-	370 3		N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-

HENDERSON, LADD 13 WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210 3		N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606)				23365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404								
KINCAID, A. R. TRUST 'C'				WELL #: 11	RRCID -> 169063	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH 8907	PERF. 6216	- 8730			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)				23365 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC				221734								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"				WELL #: 5 C	RRCID -> 070012	COMPL. DATE 12/21/1976	TOTAL DEPTH 9300	PERF. N/A				
10	372 N		340	-0-	-32	-0-	340 2	N	-0-			-0-
11	425 N		425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-			-0-
12	465 N		426	-0-	-39	-0-	426 2	N	-0-			-0-
01	418 N		418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-			-0-
02	392 N		370	-0-	-22	-0-	370 2	N	-0-			-0-
03	434 N	NO RPT		-0-	-434	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"				WELL #: 2	RRCID -> 087218	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 9287	PERF. 7614	- 8450			
10	155 N		91	-0-	-64	-0-	91 2	N	-0-			-0-
11	180 N		138	-0-	-42	-0-	138 2	N	-0-			-0-
12	155 N		147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-			-0-
01	108 N		108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
02	140 N		90	-0-	-50	-0-	90 2	N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT		-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE				WELL #: 2	RRCID -> 087219	COMPL. DATE 03/03/1980	TOTAL DEPTH 9791	PERF. 6180	- 8202			
10	613 N		613	-0-	-0-	-0-	613 2	Y	-0-			-0-
11	608 N		608	-0-	-0-	-0-	608 2	Y	-0-			-0-
12	465 N		154	-0-	-311	-0-	154 2	Y	-0-			-0-
01	465 N		312	-0-	-153	-0-	312 2	Y	-0-			-0-
02	500 N		500	-0-	-0-	-0-	500 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT		-0-	-155	-0-		Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 087220	COMPL. DATE 02/27/1980	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8223	- 8309			
10	310 N		295	-0-	-15	-0-	295 2	N	-0-			-0-
11	305 N		305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			-0-
12	310 N		240	-0-	-70	-0-	240 2	N	-0-			-0-
01	310 N		168	-0-	-142	-0-	168 2	N	-0-			-0-
02	280 N		196	-0-	-84	-0-	196 2	N	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT		-0-	-248	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"				WELL #: 10	RRCID -> 087221	COMPL. DATE 02/28/1980	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6132	- 8196			
10	789 N		789	-0-	-0-	-0-	788 2	1 9	N	1		5
11	874 N		874	-0-	-0-	-0-	871 2	3 9	N	3	5 1	3
12	874 N		874	-0-	-0-	-0-	873 2	1 9	N	1		4
01	775 N		705	-0-	-70	-0-	703 2	2 9	N	2	5 1	1
02	812 N		484	-0-	-328	-0-	482 2	2 9	N	2		3
03	868 N	NO RPT		-0-	-868	-0-			N	NO RPT		3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 5		RRCID -> 097744		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 9523 PERF. 7710 - 8380			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	Y	-0-	-0-	
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	Y	-0-	-0-	
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2	Y	-0-	-0-	
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	Y	-0-	-0-	
02	336 N	252	-0-	-84	-0-	252	2	Y	-0-	-0-	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 102888		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 6103 - 8256			
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-	
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 153339		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8000 - 8138			
10	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2	N	-0-	-0-	
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-	-0-	
12	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2	N	-0-	-0-	
01	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2	N	-0-	-0-	
02	1064 N	847	-0-	-217	-0-	847	2	N	-0-	-0-	
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 4		RRCID -> 153856		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7924			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 153898		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 154192		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239			
10	961 N	937	-0-	-24	-0-	934	2	3 9	Y	3	9
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1075	2	4 9	Y	4	5
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2 9	Y	2	7
01	930 N	691	-0-	-239	-0-	688	2	3 9	Y	3	2
02	1008 N	621	-0-	-387	-0-	619	2	2 9	Y	2	4
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT	4	4

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 160906		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7918			
10	372 N	315	-0-	-57	-0-	313	2	2 9	Y	2	8
11	420 N	276	-0-	-144	-0-	272	2	4 9	Y	4	5
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1 9	Y	1	6
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3 9	Y	3	2
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2 9	Y	2	4
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	4	4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
MCMULLAN, JOE WYLIE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 162302		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 7743 - 9152	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		Y	-0-		11
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		Y	-0-		11
12	1116 N	492	-0-	-624	-0-	492 2		Y	-0-		11
01	1457 N	677	-0-	-780	-0-	677 2		Y	-0-		11
02	1316 N	934	-0-	-382	-0-	934 2		Y	-0-		11
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		11

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 9		RRCID -> 167142		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 8124 - 8130	
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-
12	465 N	227	-0-	-238	-0-	227 2		N	-0-		-0-
01	465 N	379	-0-	-86	-0-	379 2		N	-0-		-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 168287		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8033 - 8093	
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-		-0-
11	660 N	514	-0-	-146	-0-	514 2		N	-0-		-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-		-0-
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 2		N	-0-		-0-
02	476 N	474	-0-	-2	-0-	474 2		N	-0-		-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 10		RRCID -> 172218		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 7719 - 8189	
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-		18
11	1020 N	945	-0-	-75	-0-	945 2		N	-0-		18
12	1054 N	534	-0-	-520	-0-	534 2		N	-0-		18
01	1054 N	873	-0-	-181	-0-	873 2		N	-0-		18
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-		18
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		18

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 13		RRCID -> 195222		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7755 - 8175	
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	918 2	2 9	N	2		6
11	720 N	719	-0-	-1	-0-	717 2	2 9	N	2	5 1	3
12	899 N	852	-0-	-47	-0-	851 2	1 9	N	1		4
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	936 2	2 9	N	2	5 1	1
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	786 2	2 9	N	2		3
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 33		RRCID -> 197169		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 7756 - 8156	
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		-0-
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-		-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 34		RRCID -> 197170		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9358		PERF. 7720 - 8124	
10	2976 X	2443	-0-	-533	-0-	2443 2		N	-0-		1
11	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2668 2	1 9	N	1	1 1	1
12	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-		1
01	2480 X	1896	-0-	-584	-0-	1896 2		N	-0-	1 1	-0-
02	2492 N	1843	-0-	-649	-0-	1842 2	1 9	N	1		1
03	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT		1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 41		RRCID -> 218255		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 40		RRCID -> 218260		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 8191				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 47		RRCID -> 218389		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 43		RRCID -> 218423		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 42		RRCID -> 218431		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 44		RRCID -> 220329		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 8290				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HELEN WEST		WELL #: 1		RRCID -> 220350		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 48		RRCID -> 220352		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 49		RRCID -> 220372		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 7842 - 8192		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 46		RRCID -> 220383		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 8198		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 6		RRCID -> 220393		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 7886 - 8039		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 45		RRCID -> 220669		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 7R		RRCID -> 221066		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 9471 PERF. 7696 - 8186		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MCMULLAN, R. B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 224552		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237		
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-	-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-	-0-
12		465 N	432	-0-	-33	-0-	432 2	N	-0-	-0-
01		372 N	148	-0-	-224	-0-	148 2	N	-0-	-0-
02		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-	-0-
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734							
MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 16		RRCID -> 245635		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		5
11	1080 N	987	-0-	-93	-0-	987	2		5
12	1023 N	355	-0-	-668	-0-	355	2		5
01	1023 N	551	-0-	-472	-0-	551	2		5
02	924 N	631	-0-	-293	-0-	631	2		5
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			NO RPT	5

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 18		RRCID -> 251437		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148	
10	1984 N	892	-0-	-1092	-0-	892	2		-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		-0-
12	775 N	338	-0-	-437	-0-	338	2		-0-
01	899 N	461	-0-	-438	-0-	461	2		-0-
02	840 N	612	-0-	-228	-0-	612	2		-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			NO RPT	-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 50		RRCID -> 252859		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 8132	
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			NO RPT	-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE		WELL #: 19		RRCID -> 252861		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184	
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		-0-
12	806 N	330	-0-	-476	-0-	330	2		-0-
01	899 N	308	-0-	-591	-0-	308	2		-0-
02	812 N	226	-0-	-586	-0-	226	2		-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			NO RPT	-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		RRCID -> 038374		COMPL. DATE 01/15/1966		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A	
MEYBIN "C"		WELL #: 1501							
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3		-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		-0-
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	378	3		-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3		-0-

MCMULLAN		WELL #: 1 C		RRCID -> 038614		COMPL. DATE 03/22/1966		TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MEYBIN "4"		WELL #: 1		RRCID -> 038818		COMPL. DATE 03/07/1966		TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCHEUBER		WELL #: 1		RRCID -> 038844		COMPL. DATE 04/17/1966		TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A				
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-
12	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	3	N	-0-			-0-
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3	N	-0-			-0-
02	588 N	483	-0-	-105	-0-	483	3	N	-0-			-0-
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 1		RRCID -> 038926		COMPL. DATE 05/14/1966		TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A				
10	930 N	556	-0-	-374	-0-	556	3	N	-0-			-0-
11	1080 N	580	-0-	-500	-0-	580	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-			-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-			-0-
*03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3401		RRCID -> 039261		COMPL. DATE 05/07/1966		TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 2		RRCID -> 039263		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-			-0-
11	630 N	320	-0-	-310	-0-	320	3	N	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	3	N	-0-			-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			-0-
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 039916		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 1		RRCID -> 040264		COMPL. DATE 10/05/1966		TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A				
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-			-0-
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	177	3	N	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169															
10	496 N	395	-0-	-101	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
02	420 N	395	-0-	-25	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-

KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A															
10	124 N	4	-0-	-120	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			1
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			1
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			1
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			1
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			1
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-			1

DAVIDSON, C. E., JR. -C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C. E., III WELL #: 1 RRCID -> 049076 COMPL. DATE 10/05/1970 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A															
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			3
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			3
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			3
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			3
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			3
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 2		RRCID -> 049681		COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	Y	-0-		4
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	Y	-0-		4
12	899 N	858	-0-	-41	-0-	858 3	Y	-0-		4
01	899 N	754	-0-	-145	-0-	754 3	Y	-0-		4
02	812 N	675	-0-	-137	-0-	675 3	Y	-0-		4
03	868 N	710	-0-	-158	-0-	710 3	Y	-0-		4

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 4		RRCID -> 049883		COMPL. DATE 03/02/1971		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A		
10	837 N	804	-0-	-33	-0-	804 3	Y	-0-		3
11	810 N	796	-0-	-14	-0-	796 3	Y	-0-		3
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	Y	-0-		3
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	Y	-0-		3
02	756 N	743	-0-	-13	-0-	743 3	Y	-0-		3
03	868 N	791	-0-	-77	-0-	791 3	Y	-0-		3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 049987		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A		
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	Y	-0-		1
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	Y	-0-		1
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3	Y	-0-		1
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3	Y	-0-		1
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83 3	Y	-0-		1
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	Y	-0-		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 5		RRCID -> 050577		COMPL. DATE 06/16/1971		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A		
10	279 N	171	-0-	-108	-0-	171 3	Y	-0-		1
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3	Y	-0-		1
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3	Y	-0-		1
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3	Y	-0-		1
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132 3	Y	-0-		1
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	Y	-0-		1

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 051116		COMPL. DATE 12/30/1970		TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A		
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	Y	-0-		3
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-		3
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	Y	-0-		3
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	Y	-0-		3
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	Y	-0-		3
*03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	Y	-0-		3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 6		RRCID -> 051117		COMPL. DATE 07/27/1971		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A		
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	Y	-0-		1
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	Y	-0-		1
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	Y	-0-		1
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	Y	-0-		1
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 3	Y	-0-		1
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	Y	-0-		1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 052009		COMPL. DATE 02/15/1972		TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON		WELL #: 1702		RRCID -> 053199		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		-0-
11	690 N	623	-0-	-67	-0-	623	3	N	-0-		-0-
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3	N	-0-		-0-
01	682 N	620	-0-	-62	-0-	620	3	N	-0-		-0-
02	588 N	427	-0-	-161	-0-	427	3	N	-0-		-0-
03	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1		WELL #: 2 J		RRCID -> 053517		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A			
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-		1
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3	Y	-0-		1
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		1
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-		1
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		1
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-		1

DAVIDSON 15		WELL #: 1 T		RRCID -> 053904		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A			
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3	N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3	N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
02	280 N	184	-0-	-96	-0-	184	3	N	-0-		-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-

WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 053905		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A			
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	197	3	N	-0-		-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3	N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 053906		COMPL. DATE 10/27/1972		TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A			
10	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	3	N	-0-		-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3	N	-0-		-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	336	3	N	-0-		-0-
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 1		RRCID -> 054322		COMPL. DATE 12/02/1972		TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A			
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3	N	-0-		-0-
11	480 N	384	-0-	-96	-0-	384	3	N	-0-		-0-
12	496 N	290	-0-	-206	-0-	290	3	N	-0-		-0-
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3	N	-0-		-0-
02	364 N	240	-0-	-124	-0-	240	3	N	-0-		-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 054323		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273			
10	403 N	269	-0-	-134	-0-	269	3	N	-0-		-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	371	3	N	-0-		-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)			//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.//		253404									
MCMULLAN "B"			WELL #:		1	RRCID ->	054324	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	8402	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-			-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3			N	-0-			-0-
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3			N	-0-			-0-
01		434 N	303	-0-	-131	-0-	303 3			N	-0-			-0-
02		308 N	268	-0-	-40	-0-	268 3			N	-0-			-0-
03		341 N	295	-0-	-46	-0-	295 3			N	-0-			-0-

SCHEUBER "A"			WELL #:		1	RRCID ->	054325	COMPL. DATE	12/15/1972	TOTAL DEPTH	8317	PERF. N/A		
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3			N	-0-			-0-
11		720 N	648	-0-	-72	-0-	648 3			N	-0-			-0-
12		837 N	768	-0-	-69	-0-	768 3			N	-0-			-0-
01		806 N	742	-0-	-64	-0-	742 3			N	-0-			-0-
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3			N	-0-			-0-
*03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3			N	-0-			-0-

MCMULLAN "C"			WELL #:		1	RRCID ->	055199	COMPL. DATE	05/16/1973	TOTAL DEPTH	8415	PERF. N/A		
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3			N	-0-			-0-
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3			N	-0-			-0-
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3			N	-0-			-0-
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3			N	-0-			-0-
02		504 N	495	-0-	-9	-0-	495 3			N	-0-			-0-
*03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3			N	-0-			-0-

SCHEUBER "B"			WELL #:		1	RRCID ->	055200	COMPL. DATE	05/15/1973	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A		
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3			N	-0-			-0-
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3			N	-0-			-0-
12		496 N	438	-0-	-58	-0-	438 3			N	-0-			-0-
01		496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3			N	-0-			-0-
02		448 N	397	-0-	-51	-0-	397 3			N	-0-			-0-
*03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3			N	-0-			-0-

WILKINS B			WELL #:		1	RRCID ->	055484	COMPL. DATE	06/15/1973	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
*03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-			-0-

MEYBIN "A"			WELL #:		1	RRCID ->	055605	COMPL. DATE	07/02/1973	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A		
10		806 N	439	-0-	-367	-0-	439 3			N	-0-			-0-
11		780 N	747	-0-	-33	-0-	747 3			N	-0-			-0-
12		744 N	695	-0-	-49	-0-	695 3			N	-0-			-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-			-0-
02		700 N	540	-0-	-160	-0-	540 3			N	-0-			-0-
*03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3			N	-0-			-0-

MEYBIN B			WELL #:		1	RRCID ->	055606	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	8360	PERF. 7705 - 8073		
10		589 N	386	-0-	-203	-0-	386 3			N	-0-			-0-
11		630 N	628	-0-	-2	-0-	628 3			N	-0-			-0-
12		651 N	641	-0-	-10	-0-	641 3			N	-0-			-0-
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3			N	-0-			-0-
02		588 N	534	-0-	-54	-0-	534 3			N	-0-			-0-
03		651 N	625	-0-	-26	-0-	625 3			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN "D"		WELL #: 1		RRCID -> 055675		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-	-0-	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1703 L		RRCID -> 071099		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A			
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-	-0-	

MCDONALD 18		WELL #: 2 L		RRCID -> 076930		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 080314		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968			
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	Y	-0-	1	
11	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	3	Y	-0-	1	
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	Y	-0-	1	
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3	Y	-0-	1	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-	1	
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3	Y	-0-	1	

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 3		RRCID -> 080315		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975			
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-	1	
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-	1	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-	1	
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-	1	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-	1	
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-	1	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 080856		COMPL. DATE 02/15/1979		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 7		RRCID -> 081004		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 081016		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		Y	-0-		1
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-		1
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		1
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		1
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-		1
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		1

WILKINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081105		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053			
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-	
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-	
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	-0-	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-	-0-	
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	241 3		N	-0-	-0-	
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-	-0-	

WILKINS		WELL #: 2		RRCID -> 081218		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050			
10	465 N	262	-0-	-203	-0-	262 3		N	-0-	-0-	
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	331 3		N	-0-	-0-	
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-	-0-	
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-	-0-	
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-	-0-	
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3		N	-0-	-0-	

SCHEUBER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081560		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183			
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3		N	-0-	-0-	
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	371 3		N	-0-	-0-	
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3		N	-0-	-0-	
01	434 N	357	-0-	-77	-0-	357 3		N	-0-	-0-	
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322 3		N	-0-	-0-	
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		N	-0-	-0-	

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 8		RRCID -> 081624		COMPL. DATE 03/27/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 7		RRCID -> 081625		COMPL. DATE 03/30/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027			
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-	1	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-	1	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-	1	
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y	-0-	1	
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115 3		Y	-0-	1	
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		Y	-0-	1	

SCHEUBER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 081789		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097			
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-	-0-	
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3		N	-0-	-0-	
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-	-0-	
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-	-0-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-	
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON 15		WELL #: 2		RRCID -> 081908		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3	N	-0-			-0-
11	480 N	391	-0-	-89	-0-	391	3	N	-0-			-0-
12	496 N	280	-0-	-216	-0-	280	3	N	-0-			-0-
01	465 N	234	-0-	-231	-0-	234	3	N	-0-			-0-
02	364 N	175	-0-	-189	-0-	175	3	N	-0-			-0-
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1502		RRCID -> 081909		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148				
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-			-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264	3	N	-0-			-0-
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 3		RRCID -> 082034		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233				
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 9		RRCID -> 082035		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035				
10	372 N	169	-0-	-203	-0-	169	3	Y	-0-			4
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	3	Y	-0-			4
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	Y	-0-			4
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-			4
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	3	Y	-0-			4
03	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	3	Y	-0-			4

MCMULLAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 082268		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218				
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220	3	N	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-			-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 085625		COMPL. DATE 11/14/1979		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298				
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-			-0-
02	252 N	211	-0-	-41	-0-	211	3	N	-0-			-0-
03	279 N	164	-0-	-115	-0-	164	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 8 L		RRCID -> 086332		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		10	RRCID ->	086333	COMPL. DATE	02/11/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7914 - 7988	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-		1
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-		1
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-		1
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-		1
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-		1
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		8	RRCID ->	087216	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7964 - 8012	
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-		1
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-		1
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		Y	-0-		1
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		Y	-0-		1
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	3		Y	-0-		1
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		Y	-0-		1

MEYBIN "C"		WELL #:		3402	RRCID ->	089338	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7850 - 8293	
10	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3		N	-0-		-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	143	3		N	-0-		-0-
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3		N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #:		4	RRCID ->	089339	COMPL. DATE	08/22/1980	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7602 - 8090	
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3		N	-0-		-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-		-0-
12	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	3		N	-0-		-0-
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	3		N	-0-		-0-
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3		N	-0-		-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #:		2	RRCID ->	089354	COMPL. DATE	08/18/1980	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7870 - 8054	
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-
12	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	3		N	-0-		-0-
01	310 N	160	-0-	-150	-0-	160	3		N	-0-		-0-
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	133	3		N	-0-		-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #:		2	RRCID ->	089418	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7675 - 8090	
10	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	3		N	-0-		-0-
11	750 N	692	-0-	-58	-0-	692	3		N	-0-		-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-		-0-
01	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	3		N	-0-		-0-
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	611	3		N	-0-		-0-
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3		N	-0-		-0-

WILKINS B		WELL #:		2	RRCID ->	093861	COMPL. DATE	06/16/1981	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7854 - 8064	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
SCHEUBER		WELL #: 2		RRCID -> 094096		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 2		RRCID -> 094098		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220		
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	N	-0-		-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3	N	-0-		-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-		-0-
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-		-0-
02	1008 N	1006	-0-	-2	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
*03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 094880		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319		
10	403 N	81	-0-	-322	-0-	81 3	N	-0-		-0-
11	330 N	51	-0-	-279	-0-	51 3	N	-0-		-0-
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	47 3	N	-0-		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 1		RRCID -> 104407		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048		
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 3	N	-0-		-0-
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	396 3	N	-0-		-0-
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106726		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043		
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-		-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-		-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	523 3	N	-0-		-0-
02	532 N	458	-0-	-74	-0-	458 3	N	-0-		-0-
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	620 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 1		RRCID -> 118518		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136		
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 3	N	-0-		-0-
11	540 N	494	-0-	-46	-0-	494 3	N	-0-		-0-
12	589 N	563	-0-	-26	-0-	563 3	N	-0-		-0-
01	558 N	515	-0-	-43	-0-	515 3	N	-0-		-0-
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	435 3	N	-0-		-0-
03	558 N	435	-0-	-123	-0-	435 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 118673		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363		
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1122 3	6 9 N	5		54
11	960 N	899	-0-	-61	-0-	876 3	23 9 N	21		75
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1148 3	26 9 N	24		99
01	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1022 3	19 9 N	17		116
02	840 N	769	-0-	-71	-0-	752 3	17 9 N	15		131
03	1178 N	1029	-0-	-149	-0-	1007 3	22 9 N	20		151

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 118778		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	Y	-0-	4	
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-	4	
12	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3	Y	-0-	4	
01	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3	Y	-0-	4	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-	4	
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-	4	

PERRY GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 123003		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071			
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	3	N	-0-	-0-	
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	

PERRY 21 LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 124144		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SCHEUBER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130087		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 8126			
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-	-0-	
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-	-0-	
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-	-0-	
02	644 N	627	-0-	-17	-0-	627	3	N	-0-	-0-	
03	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3	N	-0-	-0-	

MEYBIN "4"		WELL #: 5		RRCID -> 130188		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195			
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-	
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-	-0-	
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-	
02	616 N	581	-0-	-35	-0-	581	3	N	-0-	-0-	
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3	N	-0-	-0-	

SCHEUBER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131159		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135			
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	
11	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3	N	-0-	-0-	
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-	-0-	
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-	-0-	
02	1008 N	885	-0-	-123	-0-	885	3	N	-0-	-0-	
03	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131405		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335			
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-	-0-	
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 131406		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	607 3	N	-0-		-0-
11	600 N	597	-0-	-3	-0-	597 3	N	-0-		-0-
12	620 N	531	-0-	-89	-0-	531 3	N	-0-		-0-
01	620 N	491	-0-	-129	-0-	491 3	N	-0-		-0-
02	560 N	475	-0-	-85	-0-	475 3	N	-0-		-0-
03	527 N	407	-0-	-120	-0-	407 3	N	-0-		-0-

WILKINS B		WELL #: 3		RRCID -> 131407		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056		
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 3		RRCID -> 131723		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136		
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-		-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-		-0-
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 3	N	-0-		-0-
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	472 3	N	-0-		-0-
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 132853		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027		
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	235 3	N	-0-		-0-
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	236 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 3		RRCID -> 132854		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076		
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
12	496 N	377	-0-	-119	-0-	377 3	N	-0-		-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
02	420 N	353	-0-	-67	-0-	353 3	N	-0-		-0-
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-

WILKINS		WELL #: 3		RRCID -> 132855		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011		
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3	N	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3	N	-0-		-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
02	420 N	351	-0-	-69	-0-	351 3	N	-0-		-0-
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 3	N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 132856		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040		
10	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	1141 3	N	-0-		-0-
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139 3	N	-0-		-0-
02	1064 N	995	-0-	-69	-0-	995 3	N	-0-		-0-
03	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1085 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON		WELL #: 1704 L		RRCID -> 134812		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 135023		COMPL. DATE 05/23/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 1705 L		RRCID -> 135091		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892			
10	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3	N	-0-	-0-	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	

MEYBIN "4"		WELL #: 6		RRCID -> 135439		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284			
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-	
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-	-0-	
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-	-0-	
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-	
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-	

MEYBIN "C"		WELL #: 1503		RRCID -> 135440		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073			
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-	-0-	
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-	-0-	

KINCAID, A.R. TRUST -C-		WELL #: 4		RRCID -> 136767		COMPL. DATE 11/29/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 12-L		RRCID -> 136852		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WILKINS B		WELL #: 4R		RRCID -> 140419		COMPL. DATE 01/07/1992		TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	1358 3	N	-0-		-0-
11	1470	N	1071	-0-	-399	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
12	1426	N	875	-0-	-551	-0-	875 3	N	-0-		-0-
01	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-		-0-
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 4		RRCID -> 140429		COMPL. DATE 01/09/1992		TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024			
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388 3	N	-0-		-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370 3	N	-0-		-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376 3	N	-0-		-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315 3	N	-0-		-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356 3	N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 140438		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030			
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400 3	N	-0-		-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440 3	N	-0-		-0-
01	465	N	395	-0-	-70	-0-	395 3	N	-0-		-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336 3	N	-0-		-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	389 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 140514		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159			
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3	N	-0-		-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3	N	-0-		-0-
12	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414 3	N	-0-		-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-		-0-
02	1344	N	1077	-0-	-267	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3	N	-0-		-0-

WILKINS		WELL #: 4		RRCID -> 140792		COMPL. DATE 12/24/1991		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017			
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	586 3	N	-0-		-0-
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	575 3	N	-0-		-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 142179		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995			
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101 3	Y	-0-		1
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105 3	Y	-0-		1
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109 3	Y	-0-		1
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-		1
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96 3	Y	-0-		1
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103 3	Y	-0-		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 15		RRCID -> 142350		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096			
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612 3	Y	-0-		3
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	Y	-0-		3
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	566 3	Y	-0-		3
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	553 3	Y	-0-		3
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	Y	-0-		3
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	Y	-0-		3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 6		RRCID -> 142531		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-		1
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-		1
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-		1
01	279 N	149	-0-	-130	-0-	149 3		Y	-0-		1
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-		1
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 14		RRCID -> 142535		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155			
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		Y	-0-		4
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		Y	-0-		4
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-		4
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-		4
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y	-0-		4
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		Y	-0-		4

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 142581		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050			
10	434 N	296	-0-	-138	-0-	296 3		Y	-0-		3
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-		3
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		Y	-0-		3
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-		3
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		Y	-0-		3
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		Y	-0-		3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 13		RRCID -> 142586		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114			
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		Y	-0-		4
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		Y	-0-		4
12	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318 3		Y	-0-		4
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		Y	-0-		4
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		Y	-0-		4
*03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		Y	-0-		4

MEYBIN "C"		WELL #: 1504		RRCID -> 142638		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090			
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-		-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-		-0-
*03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 142941		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960			
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3		Y	-0-		1
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	289 3		Y	-0-		1
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-		1
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-		1
02	280 N	218	-0-	-62	-0-	218 3		Y	-0-		1
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-		1

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 142944		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 142953		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	Y	-0-		1
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	Y	-0-		1
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3	Y	-0-		1
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3	Y	-0-		1
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	356 3	Y	-0-		1
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	Y	-0-		1

DAVIDSON, C. E. III		WELL #: 7		RRCID -> 142954		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970		
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	Y	-0-		3
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	556 3	Y	-0-		3
12	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 3	Y	-0-		3
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	535 3	Y	-0-		3
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	487 3	Y	-0-		3
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	Y	-0-		3

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 5		RRCID -> 142955		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960		
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-		3
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	Y	-0-		3
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	Y	-0-		3
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	Y	-0-		3
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-		3
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	Y	-0-		3

DAVIDSON A		WELL #: 3		RRCID -> 143086		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152		
10	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 3	N	-0-		-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3	N	-0-		-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-		-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302 3	N	-0-		-0-
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 143295		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 19		RRCID -> 143306		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956		
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	Y	-0-		3
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476 3	Y	-0-		3
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	502 3	Y	-0-		3
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	410 3	Y	-0-		3
02	448 N	288	-0-	-160	-0-	288 3	Y	-0-		3
03	496 N	315	-0-	-181	-0-	315 3	Y	-0-		3

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 143316		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 L RRCID -> 143321 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 143326 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7792 - 8056													
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 L RRCID -> 143340 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 8042													
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 143344 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8082													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 14 RRCID -> 143347 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070													
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			1
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			1
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			1
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			1
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	3		Y	-0-			1
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3		Y	-0-			1

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943													
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
12	961 N	763	-0-	-198	-0-	763	3		N	-0-			-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
02	728 N	448	-0-	-280	-0-	448	3		N	-0-			-0-
*03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 4 L RRCID -> 143643 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7846													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 8		RRCID -> 143645		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	Y	-0-		4
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	Y	-0-		4
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	Y	-0-		4
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	Y	-0-		4
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	Y	-0-		4
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	Y	-0-		4

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 17		RRCID -> 143647		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876		
10	434 N	99	-0-	-335	-0-	99 3	Y	-0-		3
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	91 3	Y	-0-		3
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	Y	-0-		3
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	Y	-0-		3
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3	Y	-0-		3
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	Y	-0-		3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 18		RRCID -> 143650		COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 7894		
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3	Y	-0-		1
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	Y	-0-		1
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 3	Y	-0-		1
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	Y	-0-		1
02	392 N	321	-0-	-71	-0-	321 3	Y	-0-		1
03	403 N	219	-0-	-184	-0-	219 3	Y	-0-		1

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 16		RRCID -> 143657		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 20		RRCID -> 143666		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986		
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	Y	-0-		1
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-		1
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3	Y	-0-		1
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3	Y	-0-		1
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	153 3	Y	-0-		1
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3	Y	-0-		1

MCDONALD "15"		WELL #: 8-L		RRCID -> 144093		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861		
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-		-0-
01	930 N	188	-0-	-742	-0-	188 3	N	-0-		-0-
02	840 N	319	-0-	-521	-0-	319 3	N	-0-		-0-
03	930 N	633	-0-	-297	-0-	633 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 4		RRCID -> 144095		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067		
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3	N	-0-		-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3	N	-0-		-0-
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266 3	N	-0-		-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404										
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	Y	-0-		1
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-		1
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 3	Y	-0-		1
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	Y	-0-		1
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104 3	Y	-0-		1
03	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 3	Y	-0-		1

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144125 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185										
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-		-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3	N	-0-		-0-
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361 3	N	-0-		-0-
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977										
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	61 3	N	-0-		-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725										
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3	N	-0-		-0-
11	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1225 3	N	-0-		-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322 3	N	-0-		-0-
02	1148 N	630	-0-	-518	-0-	630 3	N	-0-		-0-
*03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242										
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3	N	-0-		-0-
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3	N	-0-		-0-
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3	N	-0-		-0-
01	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	1533 3	N	-0-		-0-
02	1512 N	959	-0-	-553	-0-	959 3	N	-0-		-0-
03	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	1482 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 21		RRCID -> 145962		COMPL. DATE 07/05/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-	3	
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-	3	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-	3	
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	Y	-0-	3	
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-	3	
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	Y	-0-	3	

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 22		RRCID -> 145964		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050			
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-	3	
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	-0-	3	
12	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3	Y	-0-	3	
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3	Y	-0-	3	
02	280 N	233	-0-	-47	-0-	233	3	Y	-0-	3	
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	Y	-0-	3	

MEYBIN "C"		WELL #: 3403		RRCID -> 146392		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162			
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-	-0-	
02	336 N	272	-0-	-64	-0-	272	3	N	-0-	-0-	
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3	N	-0-	-0-	

MCMULLAN "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146542		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290			
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-	-0-	
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-	-0-	
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-	-0-	
01	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3	N	-0-	-0-	
02	1064 N	985	-0-	-79	-0-	985	3	N	-0-	-0-	
03	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063	3	N	-0-	-0-	

MEYBIN "4"		WELL #: 8		RRCID -> 147323		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242			
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-	-0-	
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-	-0-	
12	1333 N	990	-0-	-343	-0-	990	3	N	-0-	-0-	
01	1333 N	981	-0-	-352	-0-	981	3	N	-0-	-0-	
02	1204 N	961	-0-	-243	-0-	961	3	N	-0-	-0-	
*03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-	-0-	

MEYBIN "4"		WELL #: 7		RRCID -> 147540		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187			
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-	-0-	
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-	-0-	
12	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	3	N	-0-	-0-	
01	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	3	N	-0-	-0-	
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	-0-	
*03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON P1		WELL #: 1		RRCID -> 148329		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946			
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-	-0-	
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-	-0-	
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-	-0-	
01	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3	N	-0-	-0-	
02	1204 N	1133	-0-	-71	-0-	1133	3	N	-0-	-0-	
03	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN "F1"		WELL #: 1		RRCID -> 148671		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	682 N	568	-0-	-114	-0-	568 3	N	-0-		-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-		-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-
01	558 N	417	-0-	-141	-0-	417 3	N	-0-		-0-
02	700 N	420	-0-	-280	-0-	420 3	N	-0-		-0-
03	837 N	514	-0-	-323	-0-	514 3	N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 2		RRCID -> 148673		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866		
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
11	360 N	258	-0-	-102	-0-	258 3	N	-0-		-0-
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	349 3	N	-0-		-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3	N	-0-		-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 9		RRCID -> 149138		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758		
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3	N	-0-		-0-
11	1620 N	1592	-0-	-28	-0-	1592 3	N	-0-		-0-
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1651 3	N	-0-		-0-
02	1484 N	1216	-0-	-268	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
*03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 5		RRCID -> 149496		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975		
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-		-0-
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-		-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3	N	-0-		-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3	N	-0-		-0-
*03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 10		RRCID -> 149994		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760		
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-		-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-		-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-		-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-		-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-
*03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 6		RRCID -> 150258		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781		
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	N	-0-		-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-		-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		-0-
01	992 N	954	-0-	-38	-0-	954 3	N	-0-		-0-
02	840 N	572	-0-	-268	-0-	572 3	N	-0-		-0-
*03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 7		RRCID -> 150263		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948		
10	806 N	778	-0-	-28	-0-	778 3	N	-0-		-0-
11	750 N	411	-0-	-339	-0-	411 3	N	-0-		-0-
12	775 N	551	-0-	-224	-0-	551 3	N	-0-		-0-
01	775 N	571	-0-	-204	-0-	571 3	N	-0-		-0-
02	392 N	373	-0-	-19	-0-	373 3	N	-0-		-0-
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404										
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150389 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCDONALD "14" WELL #: 5 RRCID -> 150439 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880										
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-	-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-	-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-	-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-	-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-	-0-
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-	-0-

MEYBIN B WELL #: 3 RRCID -> 150441 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112										
10	775 N	292	-0-	-483	-0-	292 3		N	-0-	-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-	-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-	-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3		N	-0-	-0-
02	392 N	239	-0-	-153	-0-	239 3		N	-0-	-0-
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	326 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON WELL #: 1707 F RRCID -> 150885 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 2 RRCID -> 151299 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242										
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-	-0-
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-	-0-
12	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228 3		N	-0-	-0-
01	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1278 3		N	-0-	-0-
02	1148 N	1131	-0-	-17	-0-	1131 3		N	-0-	-0-
*03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-	-0-

MEYBIN "4" WELL #: 9 RRCID -> 151504 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070										
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-	-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-	-0-
12	961 N	901	-0-	-60	-0-	901 3		N	-0-	-0-
01	961 N	926	-0-	-35	-0-	926 3		N	-0-	-0-
02	868 N	829	-0-	-39	-0-	829 3		N	-0-	-0-
*03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 151510 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250										
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-	-0-
11	870 N	815	-0-	-55	-0-	815 3		N	-0-	-0-
12	837 N	774	-0-	-63	-0-	774 3		N	-0-	-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-	-0-
02	756 N	726	-0-	-30	-0-	726 3		N	-0-	-0-
*03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN "3"		WELL #: 4		RRCID -> 151511		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	307 3	N	-0-		-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284 3	N	-0-		-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283 3	N	-0-		-0-
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257 3	N	-0-		-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224 3	N	-0-		-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257 3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 151512		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075			
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3501 D		RRCID -> 151779		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785			
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 151824		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152			
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 10		RRCID -> 151826		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130			
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	363 3	N	-0-		-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628 3	N	-0-		-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	625 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 151828		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076			
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219 3	N	-0-		-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230 3	N	-0-		-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 4		RRCID -> 151829		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060			
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-		-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-		-0-
12	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981 3	N	-0-		-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		-0-
02	868	N	838	-0-	-30	-0-	838 3	N	-0-		-0-
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	960 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 152215		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
11	1230 N	1105	-0-	-125	-0-	1105 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	980	-0-	-260	-0-	980 3	N	-0-		-0-
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3	N	-0-		-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3	N	-0-		-0-
*03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 11		RRCID -> 152578		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 5		RRCID -> 152580		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841		
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	445 3	N	-0-		-0-
01	496 N	398	-0-	-98	-0-	398 3	N	-0-		-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 4		RRCID -> 152614		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082		
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	N	-0-		-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-		-0-
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	1151 3	N	-0-		-0-
02	1092 N	1074	-0-	-18	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
03	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	1179 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 2		RRCID -> 153029		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344		
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-		-0-
11	750 N	748	-0-	-2	-0-	748 3	N	-0-		-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
02	700 N	631	-0-	-69	-0-	631 3	N	-0-		-0-
03	837 N	737	-0-	-100	-0-	737 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 3		RRCID -> 153142		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 2		RRCID -> 153143		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 7559 - 8029		
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	453 3	N	-0-		-0-
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3	N	-0-		-0-
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3	N	-0-		-0-
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	397 3	N	-0-		-0-
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
PERRY 21 LEASE		WELL #:		4	RRCID ->	153178	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7871 - 8030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		N	-0-		-0-
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3		N	-0-		-0-
12		279 N	223	-0-	-56	-0-	223 3		N	-0-		-0-
01		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3		N	-0-		-0-
02		280 N	175	-0-	-105	-0-	175 3		N	-0-		-0-
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	153565	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7722 - 8334	
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
12		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-		-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
02		252 N	242	-0-	-10	-0-	242 3		N	-0-		-0-
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #:		3	RRCID ->	153732	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7802 - 8240	
10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-		-0-
11		780 N	609	-0-	-171	-0-	609 3		N	-0-		-0-
12		806 N	413	-0-	-393	-0-	413 3		N	-0-		-0-
01		837 N	537	-0-	-300	-0-	537 3		N	-0-		-0-
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		-0-
*03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "D"		WELL #:		3	RRCID ->	153734	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7736 - 8140	
10		961 N	917	-0-	-44	-0-	917 3		N	-0-		-0-
11		930 N	921	-0-	-9	-0-	921 3		N	-0-		-0-
12		961 N	945	-0-	-16	-0-	945 3		N	-0-		-0-
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-		-0-
02		868 N	791	-0-	-77	-0-	791 3		N	-0-		-0-
03		930 N	890	-0-	-40	-0-	890 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		5	RRCID ->	154292	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7620 - 8918	
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-		-0-
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-		-0-
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-		-0-
02		924 N	893	-0-	-31	-0-	893 3		N	-0-		-0-
03		1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #:		6	RRCID ->	154464	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	9184	PERF. 7697 - 8997	
10		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-		-0-
11		1560 N	1337	-0-	-223	-0-	1337 3		N	-0-		-0-
12		1550 N	1342	-0-	-208	-0-	1342 3		N	-0-		-0-
01		1519 N	1365	-0-	-154	-0-	1365 3		N	-0-		-0-
02		1260 N	1145	-0-	-115	-0-	1145 3		N	-0-		-0-
03		1333 N	1226	-0-	-107	-0-	1226 3		N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #:		5	RRCID ->	154571	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7879 - 8094	
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		-0-
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		-0-
12		651 N	629	-0-	-22	-0-	629 3		N	-0-		-0-
01		651 N	482	-0-	-169	-0-	482 3		N	-0-		-0-
02		588 N	504	-0-	-84	-0-	504 3		N	-0-		-0-
*03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MCMULLAN 2		WELL #: 4		RRCID -> 154966		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-
02	896 N	847	-0-	-49	-0-	847 3		N	-0-
03	1085 N	969	-0-	-116	-0-	969 3		N	-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 2		RRCID -> 154988		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029	
10	961 N	937	-0-	-24	-0-	937 3		N	-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-
12	961 N	918	-0-	-43	-0-	918 3		N	-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-
02	840 N	786	-0-	-54	-0-	786 3		N	-0-
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 3		RRCID -> 155228		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969	
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 3		N	-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3		N	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 4		RRCID -> 155507		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125	
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	435 3		N	-0-
*03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-

MCMULLAN		WELL #: 4		RRCID -> 155552		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282	
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-
01	992 N	964	-0-	-28	-0-	964 3		N	-0-
02	896 N	851	-0-	-45	-0-	851 3		N	-0-
03	992 N	974	-0-	-18	-0-	974 3		N	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3404		RRCID -> 155554		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303	
10	403 N	335	-0-	-68	-0-	335 3		N	-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 3		N	-0-
12	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 3		N	-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 155557		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162	
10	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105 3		N	-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-
01	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1016 3		N	-0-
02	1120 N	1060	-0-	-60	-0-	1060 3		N	-0-
*03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON 5		WELL #: 3		RRCID -> 156574		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	516	N	516	-0-	-0-	516	3	N	-0-			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	410	3	N	-0-			-0-
01	527	N	357	-0-	-170	357	3	N	-0-			-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	743	3	N	-0-			-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	641	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 4		RRCID -> 156576		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171				
10	378	N	378	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
11	360	N	358	-0-	-2	358	3	N	-0-			-0-
12	372	N	326	-0-	-46	326	3	N	-0-			-0-
01	372	N	294	-0-	-78	294	3	N	-0-			-0-
02	336	N	276	-0-	-60	276	3	N	-0-			-0-
*03	388	N	388	-0-	-0-	388	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 3		RRCID -> 156578		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227				
10	851	N	851	-0-	-0-	851	3	N	-0-			-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	828	3	N	-0-			-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	865	3	N	-0-			-0-
01	837	N	834	-0-	-3	834	3	N	-0-			-0-
02	784	N	736	-0-	-48	736	3	N	-0-			-0-
03	868	N	843	-0-	-25	843	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 4		RRCID -> 156579		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090				
10	651	N	634	-0-	-17	634	3	N	-0-			-0-
11	630	N	608	-0-	-22	608	3	N	-0-			-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	630	3	N	-0-			-0-
01	620	N	609	-0-	-11	609	3	N	-0-			-0-
02	560	N	511	-0-	-49	511	3	N	-0-			-0-
03	620	N	588	-0-	-32	588	3	N	-0-			-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 5		RRCID -> 156580		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068				
10	603	N	603	-0-	-0-	603	3	N	-0-			-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	558	3	N	-0-			-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	597	3	N	-0-			-0-
01	589	N	566	-0-	-23	566	3	N	-0-			-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	1632	3	N	-0-			-0-
*03	673	N	673	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 156862		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967				
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 6		RRCID -> 156935		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952				
10	558	N	547	-0-	-11	547	3	N	-0-			-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	555	3	N	-0-			-0-
01	558	N	557	-0-	-1	557	3	N	-0-			-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-
03	558	N	550	-0-	-8	550	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PERRY GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 156936		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499 3	N	-0-		-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494 3	N	-0-		-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 157032		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 157034		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 8143			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEYBIN B		WELL #: 5		RRCID -> 157203		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7631 - 8119			
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	680 3	N	-0-		-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-		-0-
01	682	N	638	-0-	-44	-0-	638 3	N	-0-		-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	669 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 3		RRCID -> 157314		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077			
10	465	N	213	-0-	-252	-0-	213 3	N	-0-		-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	391 3	N	-0-		-0-
03	496	N	400	-0-	-96	-0-	400 3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 7		RRCID -> 158389		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047			
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	275 3	N	-0-		-0-
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	307 3	N	-0-		-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "18" GU		WELL #: 3-D		RRCID -> 158737		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888			
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130 3	N	-0-		-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80 3	N	-0-		-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
SCHEUBER		WELL #: 5		RRCID -> 158741		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3	N	-0-		-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	382 3	N	-0-		-0-
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 6		RRCID -> 158742		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031		
10	682 N	638	-0-	-44	-0-	638 3	N	-0-		-0-
11	630 N	598	-0-	-32	-0-	598 3	N	-0-		-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-		-0-
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	612 3	N	-0-		-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		-0-
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 6		RRCID -> 158760		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176		
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	680 3	N	-0-		-0-
11	690 N	676	-0-	-14	-0-	676 3	N	-0-		-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-		-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		-0-
02	644 N	572	-0-	-72	-0-	572 3	N	-0-		-0-
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 10		RRCID -> 158854		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7870 - 7948		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 7		RRCID -> 159274		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074		
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 3	N	-0-		-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-		-0-
*03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 5		RRCID -> 159327		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022		
10	651 N	607	-0-	-44	-0-	607 3	N	-0-		-0-
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	585 3	N	-0-		-0-
12	589 N	546	-0-	-43	-0-	546 3	N	-0-		-0-
01	620 N	551	-0-	-69	-0-	551 3	N	-0-		-0-
02	560 N	368	-0-	-192	-0-	368 3	N	-0-		-0-
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 159328		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086		
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-		-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-		-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	N	-0-		-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-		-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-		-0-
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
WILKINS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159330		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3405		RRCID -> 159500		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194								
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3		N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-					-0-
02	700	N	255	-0-	-445	-0-	255	3		N	-0-					-0-
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3		N	-0-					-0-

DAVIDSON A		WELL #: 6		RRCID -> 159785		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966								
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-					-0-
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	3		N	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3		N	-0-					-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1506		RRCID -> 159792		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078								
10	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	3		N	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-					-0-
03	1085	N	797	-0-	-288	-0-	797	3		N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1		WELL #: 9		RRCID -> 159838		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 7		RRCID -> 160091		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984								
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-					-0-
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3		N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-					-0-

PERRY GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 160260		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060								
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-					-0-
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN		WELL #: 5		RRCID -> 160402		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	1054 N	842	-0-	-212	-0-	842 3				-0-
11	810 N	752	-0-	-58	-0-	752 3				-0-
12	992 N	798	-0-	-194	-0-	798 3				-0-
01	837 N	746	-0-	-91	-0-	746 3				-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3				-0-
*03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3				-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 5		RRCID -> 160405		COMPL. DATE 09/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028		
10	775 N	701	-0-	-74	-0-	701 3				-0-
11	750 N	688	-0-	-62	-0-	688 3				-0-
12	744 N	618	-0-	-126	-0-	618 3				-0-
01	713 N	612	-0-	-101	-0-	612 3				-0-
02	644 N	630	-0-	-14	-0-	630 3				-0-
*03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3				-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 8		RRCID -> 160451		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168		
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3				-0-
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	522 3				-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3				-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3				-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3				-0-
*03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3				-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 160848		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324		
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3				-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3				-0-
12	1674 N	1425	-0-	-249	-0-	1425 3				-0-
01	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	1544 3				-0-
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3				-0-
*03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3				-0-

DAVIDSON A		WELL #: 7		RRCID -> 160876		COMPL. DATE 07/10/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030		
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3				-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3				-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3				-0-
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3				-0-
02	252 N	187	-0-	-65	-0-	187 3				-0-
03	279 N	214	-0-	-65	-0-	214 3				-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 2		RRCID -> 160877		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972		
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 3				-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 3				-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3				-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3				-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3				-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3				-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 160878		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280		
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3				-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3				-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3				-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3				-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3				-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
MEYBIN "C" WELL #: 1505 RRCID -> 160883 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		434 N	321	-0-	-113	-0-	321 3		N	-0-			-0-
11		420 N	376	-0-	-44	-0-	376 3		N	-0-			-0-
12		403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3		N	-0-			-0-
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
*03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 161012 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 161013 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 8 RRCID -> 161024 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056													
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
11		360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3		N	-0-			-0-
12		496 N	420	-0-	-76	-0-	420 3		N	-0-			-0-
01		496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3		N	-0-			-0-
02		336 N	334	-0-	-2	-0-	334 3		N	-0-			-0-
*03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-

MCDONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 161027 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732													
10		1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
11		1230 N	1181	-0-	-49	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
12		1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
01		1240 N	852	-0-	-388	-0-	852 3		N	-0-			-0-
02		1092 N	883	-0-	-209	-0-	883 3		N	-0-			-0-
*03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 161363 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026													
10		651 N	553	-0-	-98	-0-	553 3		N	-0-			-0-
11		570 N	522	-0-	-48	-0-	522 3		N	-0-			-0-
12		558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3		N	-0-			-0-
01		558 N	495	-0-	-63	-0-	495 3		N	-0-			-0-
02		476 N	408	-0-	-68	-0-	408 3		N	-0-			-0-
03		527 N	464	-0-	-63	-0-	464 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 5 RRCID -> 161454 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136													
10		682 N	664	-0-	-18	-0-	664 3		N	-0-			-0-
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-			-0-
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			-0-
01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			-0-
02		644 N	641	-0-	-3	-0-	641 3		N	-0-			-0-
03		713 N	698	-0-	-15	-0-	698 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
DAVIDSON 5		WELL #:		6	RRCID ->	161455	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7624 -	8128			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	713 N	641	-0-	-72	-0-		641	3		N	-0-				-0-
11	630 N	431	-0-	-199	-0-		431	3		N	-0-				-0-
12	589 N	426	-0-	-163	-0-		426	3		N	-0-				-0-
01	651 N	422	-0-	-229	-0-		422	3		N	-0-				-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-		524	3		N	-0-				-0-
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	3		N	-0-				-0-

MCDONALD "15"		WELL #:		12	RRCID ->	161456	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6024 -	7758			
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843	3		N	-0-				-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-		858	3		N	-0-				-0-
12	899 N	814	-0-	-85	-0-		814	3		N	-0-				-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-		882	3		N	-0-				-0-
02	812 N	558	-0-	-254	-0-		558	3		N	-0-				-0-
*03	977 N	977	-0-	-0-	-0-		977	3		N	-0-				-0-

MEYBIN "4"		WELL #:		11	RRCID ->	161457	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7636 -	8142			
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-		949	3		N	-0-				-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-		879	3		N	-0-				-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-		840	3		N	-0-				-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-		833	3		N	-0-				-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	3		N	-0-				-0-
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843	3		N	-0-				-0-

MCMULLAN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	161459	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7824 -	8312			
10	837 N	701	-0-	-136	-0-		701	3		N	-0-				-0-
11	690 N	622	-0-	-68	-0-		622	3		N	-0-				-0-
12	682 N	661	-0-	-21	-0-		661	3		N	-0-				-0-
01	713 N	643	-0-	-70	-0-		643	3		N	-0-				-0-
02	588 N	567	-0-	-21	-0-		567	3		N	-0-				-0-
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	3		N	-0-				-0-

PERRY GU 21		WELL #:		9	RRCID ->	161461	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7856 -	8060			
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	3		N	-0-				-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	3		N	-0-				-0-
12	341 N	278	-0-	-63	-0-		278	3		N	-0-				-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-		303	3		N	-0-				-0-
02	308 N	190	-0-	-118	-0-		190	3		N	-0-				-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-		269	3		N	-0-				-0-

DAVIDSON 15		WELL #:		9	RRCID ->	161728	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7828 -	8066			
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-		519	3		N	-0-				-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	3		N	-0-				-0-
12	403 N	356	-0-	-47	-0-		356	3		N	-0-				-0-
01	403 N	358	-0-	-45	-0-		358	3		N	-0-				-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	3		N	-0-				-0-
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	3		N	-0-				-0-

MEYBIN "C"		WELL #:		1507	RRCID ->	161730	COMPL. DATE	07/10/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7904 -	8099			
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	3		N	-0-				-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-		223	3		N	-0-				-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	3		N	-0-				-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	3		N	-0-				-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	3		N	-0-				-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	3		N	-0-				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "C"		WELL #: 1508		RRCID -> 161731		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7990 - 8184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-			-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	580 3	N	-0-			-0-
12	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 3	N	-0-			-0-
01	620 N	317	-0-	-303	-0-	317 3	N	-0-			-0-
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	529 3	N	-0-			-0-
03	589 N	414	-0-	-175	-0-	414 3	N	-0-			-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 161733		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7889 - 8210	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 8		RRCID -> 161736		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9239		PERF. 7642 - 9000	
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	1430 3	N	-0-			-0-
02	1400 N	938	-0-	-462	-0-	938 3	N	-0-			-0-
*03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3	N	-0-			-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 5		RRCID -> 161805		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7579 - 8066	
10	589 N	529	-0-	-60	-0-	529 3	N	-0-			-0-
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	573 3	N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-			-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-			-0-
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	517 3	N	-0-			-0-
03	620 N	596	-0-	-24	-0-	596 3	N	-0-			-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 12		RRCID -> 161923		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 9462		PERF. 7698 - 8280	
10	589 N	463	-0-	-126	-0-	463 3	N	-0-			-0-
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432 3	N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-			-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 3	N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-			-0-
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 161929		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 7962 - 8156	
10	806 N	765	-0-	-41	-0-	765 3	N	-0-			-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-			-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-			-0-
*03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3	N	-0-			-0-

DAVIDSON 14		WELL #: 6		RRCID -> 162028		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 7554 - 9009	
10	434 N	284	-0-	-150	-0-	284 3	N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-			-0-
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 3	N	-0-			-0-
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 162099 COMPL. DATE 10/12/2001										TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6194 - 8260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 162399 COMPL. DATE 11/13/2001										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7696 - 8050	
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-			-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
*03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 162460 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6225 - 7922	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 164052 COMPL. DATE 04/22/1997										TOTAL DEPTH	8398	PERF.	7758 - 7950	
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN WELL #: 6 RRCID -> 164374 COMPL. DATE 04/08/2003										TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7896 - 8328	
10	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3		N	-0-			-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
02	1232	N	935	-0-	-297	-0-	935	3		N	-0-			-0-
03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON A WELL #: 8 RRCID -> 164751 COMPL. DATE 09/17/2002										TOTAL DEPTH	8338	PERF.	5822 - 8288	
10	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3		N	-0-			-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3		N	-0-			-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	3		N	-0-			-0-
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3		N	-0-			-0-

PERRY GU 21 WELL #: 13 RRCID -> 165346 COMPL. DATE 04/21/1997										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7824 - 8026	
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3		N	-0-			-0-
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3		N	-0-			-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-			-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
SCHEUBER		WELL #: 7		RRCID -> 165352		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		-0-
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		-0-
12	744 N	727	-0-	-17	-0-	727 3	N	-0-		-0-
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	720 3	N	-0-		-0-
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	610 3	N	-0-		-0-
*03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 165442		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041		
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-		1
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3	Y	-0-		1
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	155 3	Y	-0-		1
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3	Y	-0-		1
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139 3	Y	-0-		1
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	Y	-0-		1

DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID -> 165812		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945		
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		-0-
11	750 N	704	-0-	-46	-0-	704 3	N	-0-		-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		-0-
01	775 N	721	-0-	-54	-0-	721 3	N	-0-		-0-
02	644 N	472	-0-	-172	-0-	472 3	N	-0-		-0-
*03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 165813		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882		
10	775 N	665	-0-	-110	-0-	665 3	N	-0-		-0-
11	690 N	627	-0-	-63	-0-	627 3	N	-0-		-0-
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 3	N	-0-		-0-
01	651 N	640	-0-	-11	-0-	640 3	N	-0-		-0-
02	588 N	494	-0-	-94	-0-	494 3	N	-0-		-0-
*03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165814		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972		
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3	N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 3		RRCID -> 165815		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7866 - 8016		
10	434 N	370	-0-	-64	-0-	370 3	N	-0-		-0-
11	450 N	362	-0-	-88	-0-	362 3	N	-0-		-0-
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3	N	-0-		-0-
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 3	N	-0-		-0-
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	311 3	N	-0-		-0-
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3406		RRCID -> 165816		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7710 - 8262		
10	651 N	533	-0-	-118	-0-	533 3	N	-0-		-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-		-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-		-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-		-0-
03	806 N	739	-0-	-67	-0-	739 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "C"		WELL #: 3407		RRCID -> 165913		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	868 N	741	-0-	-127	-0-	741	3	N	-0-		-0-
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	811	-0-	-212	-0-	811	3	N	-0-		-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-		-0-
02	756 N	726	-0-	-30	-0-	726	3	N	-0-		-0-
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 13		RRCID -> 165963		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008			
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3	N	-0-		-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 12		RRCID -> 166033		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016			
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-		-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3	N	-0-		-0-
02	336 N	229	-0-	-107	-0-	229	3	N	-0-		-0-
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 167158		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996			
10	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1237	3	N	-0-		-0-
11	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	1209	3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3	N	-0-		-0-
02	1120 N	811	-0-	-309	-0-	811	3	N	-0-		-0-
*03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 11		RRCID -> 167672		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004			
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-		-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-		-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 167814		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 168299		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 8050			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 168355 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 8110															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 25 RRCID -> 168358 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7926															
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	-0-	418	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	-0-	388	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	-0-	366	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	-0-	351	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	-0-	360	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
*03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084															
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	-0-	614	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
02	588 N	535	-0-	-53	-0-	-0-	535	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
03	651 N	585	-0-	-66	-0-	-0-	585	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168538 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON P1 WELL #: 3 RRCID -> 168616 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026															
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 8 RRCID -> 168627 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174															
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	713 N	703	-0-	-10	-0-	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	610	-0-	-103	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 18 RRCID -> 168753 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137															
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	90 N	19	-0-	-71	-0-	-0-	19	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168919		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7869 - 8105	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-		-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-		-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-		-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-		-0-
02	868 N	629	-0-	-239	-0-	629	3	N	-0-		-0-
03	961 N	956	-0-	-5	-0-	956	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 6		RRCID -> 169232		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7868 - 8137	
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-		-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-		-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-		-0-
01	992 N	947	-0-	-45	-0-	947	3	N	-0-		-0-
02	896 N	856	-0-	-40	-0-	856	3	N	-0-		-0-
03	1147 N	999	-0-	-148	-0-	999	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 5		RRCID -> 170617		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7782 - 7972	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 173458		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7752 - 7870	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 26		RRCID -> 173459		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7810 - 7884	
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	-0-		1
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	Y	-0-		1
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	Y	-0-		1
01	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3	Y	-0-		1
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	3	Y	-0-		1
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3	Y	-0-		1

MCMULLAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 174246		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7794 - 9008	
10	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	3	N	-0-		-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-		-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-		-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-		-0-
02	756 N	724	-0-	-32	-0-	724	3	N	-0-		-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 3		RRCID -> 174334		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 7668 - 8105	
10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3	N	-0-		-0-
11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3	N	-0-		-0-
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3	N	-0-		-0-
01	2604 N	2538	-0-	-66	-0-	2538	3	N	-0-		-0-
02	2352 N	2188	-0-	-164	-0-	2188	3	N	-0-		-0-
03	2604 N	2559	-0-	-45	-0-	2559	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN "F1"		WELL #: 2		RRCID -> 175483		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8106 - 9080	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-		-0-
11	660 N	617	-0-	-43	-0-	617	3	N	-0-		-0-
12	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3	N	-0-		-0-
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3	N	-0-		-0-
02	588 N	528	-0-	-60	-0-	528	3	N	-0-		-0-
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3	N	-0-		-0-

HENDERSON "20"		WELL #: 2		RRCID -> 176195		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 7722 - 7778	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 177848		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7858 - 8140	
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-		-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-		-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-		-0-
01	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	3	N	-0-		-0-
02	700 N	597	-0-	-103	-0-	597	3	N	-0-		-0-
03	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 14		RRCID -> 177850		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7762 - 7896	
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-		-0-
11	720 N	649	-0-	-71	-0-	649	3	N	-0-		-0-
12	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3	N	-0-		-0-
01	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	3	N	-0-		-0-
02	616 N	544	-0-	-72	-0-	544	3	N	-0-		-0-
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 4		RRCID -> 177854		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7812 - 8002	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-		-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 5		RRCID -> 177855		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7692 - 7884	
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-		-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-		-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-		-0-
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	3	N	-0-		-0-
02	616 N	597	-0-	-19	-0-	597	3	N	-0-		-0-
03	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 8		RRCID -> 178377		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7876 - 8120	
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-		-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3	N	-0-		-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-		-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220	3	N	-0-		-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "C"		WELL #: 3408		RRCID -> 178381		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-		-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3	N	-0-		-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3	N	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3409		RRCID -> 178382		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114			
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-		-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-		-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 178384		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294			
10	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	3	N	-0-		-0-
11	750 N	558	-0-	-192	-0-	558	3	N	-0-		-0-
12	775 N	607	-0-	-168	-0-	607	3	N	-0-		-0-
01	775 N	599	-0-	-176	-0-	599	3	N	-0-		-0-
02	532 N	504	-0-	-28	-0-	504	3	N	-0-		-0-
03	620 N	562	-0-	-58	-0-	562	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 4		RRCID -> 179156		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071			
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-		-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-		-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		-0-
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-		-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-		-0-
03	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 5		RRCID -> 179157		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052			
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3	N	-0-		-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3	N	-0-		-0-
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3	N	-0-		-0-
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3	N	-0-		-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 6		RRCID -> 179158		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922			
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-		-0-
02	224 N	190	-0-	-34	-0-	190	3	N	-0-		-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 10		RRCID -> 179270		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906			
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-		-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340	3	N	-0-		-0-
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 32 RRCID -> 179578 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		1492 3		Y	-0-	4
11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		1424 3		Y	-0-	4
12		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		1381 3		Y	-0-	4
01		1488 N	1414	-0-	-74	-0-		1414 3		Y	-0-	4
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		1331 3		Y	-0-	4
*03		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		1456 3		Y	-0-	4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858												
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-		320 3		Y	-0-	3
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 3		Y	-0-	3
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 3		Y	-0-	3
01		310 N	309	-0-	-1	-0-		309 3		Y	-0-	3
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 3		Y	-0-	3
*03		328 N	328	-0-	-0-	-0-		328 3		Y	-0-	3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060												
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-		567 3		Y	-0-	4
11		562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 3		Y	-0-	4
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-		544 3		Y	-0-	4
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-		552 3		Y	-0-	4
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 3		Y	-0-	4
03		558 N	540	-0-	-18	-0-		540 3		Y	-0-	4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100												
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 3		Y	-0-	1
11		30 N	6	-0-	-24	-0-		6 3		Y	-0-	1
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3		Y	-0-	1
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 3		Y	-0-	1
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 3		Y	-0-	1
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	1

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 181401 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946												
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-		847 3		N	-0-	-0-
11		810 N	808	-0-	-2	-0-		808 3		N	-0-	-0-
12		837 N	835	-0-	-2	-0-		835 3		N	-0-	-0-
01		837 N	820	-0-	-17	-0-		820 3		N	-0-	-0-
02		756 N	578	-0-	-178	-0-		578 3		N	-0-	-0-
03		837 N	791	-0-	-46	-0-		791 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 181859 COMPL. DATE 12/03/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895												
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-		595 3		N	-0-	-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 3		N	-0-	-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 3		N	-0-	-0-
01		341 N	271	-0-	-70	-0-		271 3		N	-0-	-0-
02		308 N	75	-0-	-233	-0-		75 3		N	-0-	-0-
*03		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 3		N	-0-	-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 9 RRCID -> 181879 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048												
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033 3		N	-0-	-0-
11		1020 N	876	-0-	-144	-0-		876 3		N	-0-	-0-
12		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		1090 3		N	-0-	-0-
01		1023 N	1007	-0-	-16	-0-		1007 3		N	-0-	-0-
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-		846 3		N	-0-	-0-
03		1085 N	1005	-0-	-80	-0-		1005 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON P1		WELL #: 8		RRCID -> 183061		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3				-0-
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	340 3				-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 3				-0-
01	403 N	336	-0-	-67	-0-	336 3				-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3				-0-
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3				-0-

HENDERSON 2		WELL #: 4		RRCID -> 183063		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017		
10	806 N	701	-0-	-105	-0-	701 3				-0-
11	750 N	574	-0-	-176	-0-	574 3				-0-
12	682 N	550	-0-	-132	-0-	550 3				-0-
01	713 N	503	-0-	-210	-0-	503 3				-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3				-0-
*03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3				-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 6		RRCID -> 183069		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831		
10	403 N	341	-0-	-62	-0-	341 3				-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3				-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3				-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3				-0-
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	387 3				-0-
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3				-0-

MCMULLAN P-2		WELL #: 8		RRCID -> 183072		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988		
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3				-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3				-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3				-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3				-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3				-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3				-0-

WILKINS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183073		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013		
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3				-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3				-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3				-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3				-0-
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	314 3				-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3				-0-

WILKINS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183394		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126		
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3				-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3				-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3				-0-
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	659 3				-0-
02	616 N	561	-0-	-55	-0-	561 3				-0-
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3				-0-

MEYBIN B		WELL #: 6		RRCID -> 183400		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092		
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3				-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3				-0-
12	558 N	512	-0-	-46	-0-	512 3				-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3				-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3				-0-
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HENNDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183415 COMPL. DATE 05/12/2001										TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7620	-	8854
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		N	-0-			-0-	
11		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-			-0-	
12		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-			-0-	
01		1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1545 3		N	-0-			-0-	
02		1428 N	1238	-0-	-190	-0-	1238 3		N	-0-			-0-	
*03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-			-0-	

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 183501 COMPL. DATE 05/18/2001										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7872	-	7941
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-	
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-	
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-	
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-	
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-	
*03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-	

WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 183510 COMPL. DATE 06/01/2001										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7907	-	8116
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-			-0-	
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-			-0-	
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-			-0-	
01		1023 N	976	-0-	-47	-0-	976 3		N	-0-			-0-	
02		896 N	811	-0-	-85	-0-	811 3		N	-0-			-0-	
03		961 N	902	-0-	-59	-0-	902 3		N	-0-			-0-	

MCMULLAN "F1" WELL #: 7 RRCID -> 183575 COMPL. DATE 05/03/2001										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7622	-	7678
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-	
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-	
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-	
01		527 N	513	-0-	-14	-0-	513 3		N	-0-			-0-	
02		476 N	405	-0-	-71	-0-	405 3		N	-0-			-0-	
03		527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3		N	-0-			-0-	

HENNDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183725 COMPL. DATE 04/27/2001										TOTAL DEPTH	9120	PERF. 7640	-	9046
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		N	-0-			-0-	
11		300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3		N	-0-			-0-	
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-	
01		310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-			-0-	
02		280 N	259	-0-	-21	-0-	259 3		N	-0-			-0-	
03		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		N	-0-			-0-	

HENNDERSON P1 WELL #: 9 RRCID -> 183732 COMPL. DATE 04/28/2001										TOTAL DEPTH	8204	PERF. 7700	-	7888
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-	
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-	
12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-	
01		744 N	709	-0-	-35	-0-	709 3		N	-0-			-0-	
02		644 N	592	-0-	-52	-0-	592 3		N	-0-			-0-	
03		713 N	699	-0-	-14	-0-	699 3		N	-0-			-0-	

HENNDERSON P1 WELL #: 7 RRCID -> 183738 COMPL. DATE 05/04/2001										TOTAL DEPTH	8199	PERF. 7704	-	7894
10		186 N	29	-0-	-157	-0-	29 3		N	-0-			-0-	
11		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 3		N	-0-			-0-	
12		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3		N	-0-			-0-	
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-	
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	129 3		N	-0-			-0-	
03		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-			-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON P1		WELL #: 11		RRCID -> 183739		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3	N	-0-	-0-	
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-	-0-	
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	
02	476 N	448	-0-	-28	-0-	448	3	N	-0-	-0-	
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	3	N	-0-	-0-	

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 40		RRCID -> 183883		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944			
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	Y	-0-	3	
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	Y	-0-	3	
12	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3	Y	-0-	3	
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	Y	-0-	3	
02	448 N	444	-0-	-4	-0-	444	3	Y	-0-	3	
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	Y	-0-	3	

WILKINS		WELL #: 7		RRCID -> 184206		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076			
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-	-0-	
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	3	N	-0-	-0-	
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-	-0-	
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	-0-	
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-	-0-	
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-	-0-	

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 39		RRCID -> 184552		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938			
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3	Y	-0-	1	
11	360 N	189	-0-	-171	-0-	189	3	Y	-0-	1	
12	372 N	227	-0-	-145	-0-	227	3	Y	-0-	1	
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3	Y	-0-	1	
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	-0-	1	
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	Y	-0-	1	

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 38		RRCID -> 184554		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090			
10	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3	Y	-0-	1	
11	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	3	Y	-0-	1	
12	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3	Y	-0-	1	
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	Y	-0-	1	
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	113	3	Y	-0-	1	
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3	Y	-0-	1	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 184843		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 184851		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912			
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 184860		COMPL. DATE 04/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	231	-0-	-99	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	223	-0-	-273	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	195	-0-	-29	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 13		RRCID -> 184866		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950			
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 15		RRCID -> 184899		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054			
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3	N	-0-	-0-	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	271	-0-	-132	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 7		RRCID -> 184900		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182			
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	304	-0-	-146	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	308	-0-	-126	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	302	-0-	-101	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 10		RRCID -> 184901		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139			
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	317	-0-	-73	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "F1"		WELL #: 5		RRCID -> 184902		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959			
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-	-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN "D"		WELL #: 8		RRCID -> 185213		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934			
10	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	333	-0-	-87	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	248	-0-	-60	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENNDERSON P1		WELL #: 14		RRCID -> 185414		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-		-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93 3	N	-0-		-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 11		RRCID -> 185423		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050		
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-		-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3	N	-0-		-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
02	924 N	818	-0-	-106	-0-	818 3	N	-0-		-0-
03	961 N	844	-0-	-117	-0-	844 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 12		RRCID -> 185428		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005		
10	868 N	820	-0-	-48	-0-	820 3	N	-0-		-0-
11	840 N	693	-0-	-147	-0-	693 3	N	-0-		-0-
12	837 N	753	-0-	-84	-0-	753 3	N	-0-		-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-		-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		-0-
03	744 N	742	-0-	-2	-0-	742 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "17"		WELL #: 5		RRCID -> 185433		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132		
10	837 N	650	-0-	-187	-0-	650 3	N	-0-		-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-		-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3	N	-0-		-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		-0-
03	992 N	804	-0-	-188	-0-	804 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 8		RRCID -> 185623		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222		
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-		-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
02	1036 N	1001	-0-	-35	-0-	1001 3	N	-0-		-0-
03	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON P1		WELL #: 15		RRCID -> 185646		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842		
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 3	N	-0-		-0-
02	588 N	477	-0-	-111	-0-	477 3	N	-0-		-0-
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 9		RRCID -> 186308		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127 3	N	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186452		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1049 3		N	-0-		-0-
11	1380 N	1011	-0-	-369	-0-	1011 3		N	-0-		-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-		-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-		-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-		-0-
03	1302 N	746	-0-	-556	-0-	746 3		N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 14		RRCID -> 186465		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117			
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-		-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-		-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-		-0-
01	992 N	820	-0-	-172	-0-	820 3		N	-0-		-0-
02	784 N	626	-0-	-158	-0-	626 3		N	-0-		-0-
03	775 N	606	-0-	-169	-0-	606 3		N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186478		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960			
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-		-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-		-0-
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	693 3		N	-0-		-0-
01	744 N	688	-0-	-56	-0-	688 3		N	-0-		-0-
02	616 N	286	-0-	-330	-0-	286 3		N	-0-		-0-
03	682 N	538	-0-	-144	-0-	538 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186914		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888			
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-		-0-
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	599 3		N	-0-		-0-
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	594 3		N	-0-		-0-
01	651 N	578	-0-	-73	-0-	578 3		N	-0-		-0-
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	497 3		N	-0-		-0-
03	589 N	523	-0-	-66	-0-	523 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186917		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883			
10	682 N	634	-0-	-48	-0-	634 3		N	-0-		-0-
11	630 N	546	-0-	-84	-0-	546 3		N	-0-		-0-
12	651 N	538	-0-	-113	-0-	538 3		N	-0-		-0-
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585 3		N	-0-		-0-
02	504 N	458	-0-	-46	-0-	458 3		N	-0-		-0-
*03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186921		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896			
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 3		N	-0-		-0-
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	558 3		N	-0-		-0-
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3		N	-0-		-0-
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	572 3		N	-0-		-0-
02	532 N	386	-0-	-146	-0-	386 3		N	-0-		-0-
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186930		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875			
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-
01	558 N	475	-0-	-83	-0-	475 3		N	-0-		-0-
02	504 N	370	-0-	-134	-0-	370 3		N	-0-		-0-
03	558 N	484	-0-	-74	-0-	484 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186934		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-
02	532 N	390	-0-	-142	-0-	390 3	N	-0-		-0-
03	589 N	504	-0-	-85	-0-	504 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186937		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870		
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3	N	-0-		-0-
02	448 N	340	-0-	-108	-0-	340 3	N	-0-		-0-
03	496 N	398	-0-	-98	-0-	398 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187013		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049		
10	1147 N	677	-0-	-470	-0-	677 3	N	-0-		-0-
11	840 N	767	-0-	-73	-0-	767 3	N	-0-		-0-
12	837 N	583	-0-	-254	-0-	583 3	N	-0-		-0-
01	682 N	594	-0-	-88	-0-	594 3	N	-0-		-0-
02	728 N	477	-0-	-251	-0-	477 3	N	-0-		-0-
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187018		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980		
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-		-0-
11	870 N	824	-0-	-46	-0-	824 3	N	-0-		-0-
12	868 N	787	-0-	-81	-0-	787 3	N	-0-		-0-
01	868 N	782	-0-	-86	-0-	782 3	N	-0-		-0-
02	756 N	429	-0-	-327	-0-	429 3	N	-0-		-0-
*03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187021		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902		
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 3	N	-0-		-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-		-0-
12	496 N	196	-0-	-300	-0-	196 3	N	-0-		-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-		-0-
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	484 3	N	-0-		-0-
*03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187030		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997		
10	744 N	597	-0-	-147	-0-	597 3	N	-0-		-0-
11	750 N	576	-0-	-174	-0-	576 3	N	-0-		-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-		-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-
02	532 N	238	-0-	-294	-0-	238 3	N	-0-		-0-
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6LT		RRCID -> 187415		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870		
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7LT		RRCID ->	187421	COMPL. DATE	09/30/2001	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 7756 - 7866
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-	-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225 3	N	-0-	-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3	N	-0-	-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 6		RRCID ->	187905	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9330 PERF. 7722 - 9140
10	899 N	816	-0-	-83	-0-	816 3	N	-0-	-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-	-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-	-0-
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-	-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-	-0-
03	899 N	895	-0-	-4	-0-	895 3	N	-0-	-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID ->	187961	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6207 - 7980
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-	-0-
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	53 3	N	-0-	-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-	-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 7		RRCID ->	187968	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6150 - 7951
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-	-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-	-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-	-0-
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 3	N	-0-	-0-
02	532 N	387	-0-	-145	-0-	387 3	N	-0-	-0-
03	651 N	596	-0-	-55	-0-	596 3	N	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 8		RRCID ->	189778	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7819 - 8276
10	2697 X	2130	-0-	-567	-0-	2130 3	N	-0-	-0-
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 3	N	-0-	-0-
12	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 3	N	-0-	-0-
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 3	N	-0-	-0-
02	3052 X	2418	-0-	-634	-0-	2418 3	N	-0-	-0-
03	3379 X	1967	-0-	-1412	-0-	1967 3	N	-0-	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 7		RRCID ->	189782	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 7752 - 8199
10	961 N	843	-0-	-118	-0-	843 3	N	-0-	-0-
11	810 N	794	-0-	-16	-0-	794 3	N	-0-	-0-
12	806 N	789	-0-	-17	-0-	789 3	N	-0-	-0-
01	837 N	786	-0-	-51	-0-	786 3	N	-0-	-0-
02	728 N	657	-0-	-71	-0-	657 3	N	-0-	-0-
03	775 N	740	-0-	-35	-0-	740 3	N	-0-	-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 6		RRCID ->	189783	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 7861 - 8338
10	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042 3	N	-0-	-0-
11	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	1058 3	N	-0-	-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	N	-0-	-0-
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-	-0-
02	980 N	901	-0-	-79	-0-	901 3	N	-0-	-0-
03	1147 N	997	-0-	-150	-0-	997 3	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCMULLAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 189787 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
10		1767 N	1614	-0-	-153	-0-	1614 3			N	-0-	-0-
11		1620 N	1614	-0-	-6	-0-	1614 3			N	-0-	-0-
12		1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1515 3			N	-0-	-0-
01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3			N	-0-	-0-
02		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3			N	-0-	-0-
*03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3			N	-0-	-0-

MEYBIN "4" WELL #: 15 RRCID -> 189793 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265												
10		589 N	573	-0-	-16	-0-	573 3			N	-0-	-0-
11		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3			N	-0-	-0-
12		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3			N	-0-	-0-
01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3			N	-0-	-0-
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-	-0-
*03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3			N	-0-	-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 190316 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024												
10		775 N	631	-0-	-144	-0-	631 3			N	-0-	-0-
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3			N	-0-	-0-
12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3			N	-0-	-0-
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3			N	-0-	-0-
02		784 N	610	-0-	-174	-0-	610 3			N	-0-	-0-
*03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3			N	-0-	-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 33 RRCID -> 191034 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048												
10		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3			Y	-0-	1
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			Y	-0-	1
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			Y	-0-	1
01		341 N	265	-0-	-76	-0-	265 3			Y	-0-	1
02		308 N	150	-0-	-158	-0-	150 3			Y	-0-	1
03		372 N	74	-0-	-298	-0-	74 3			Y	-0-	1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024												
10		1085 N	718	-0-	-367	-0-	718 3			Y	-0-	3
11		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3			Y	-0-	3
12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3			Y	-0-	3
01		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3			Y	-0-	3
02		980 N	732	-0-	-248	-0-	732 3			Y	-0-	3
*03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3			Y	-0-	3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 191066 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918												
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3			Y	-0-	3
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3			Y	-0-	3
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3			Y	-0-	3
01		403 N	292	-0-	-111	-0-	292 3			Y	-0-	3
02		392 N	338	-0-	-54	-0-	338 3			Y	-0-	3
*03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3			Y	-0-	3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 42 RRCID -> 191067 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826												
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3			Y	-0-	3
11		600 N	472	-0-	-128	-0-	472 3			Y	-0-	3
12		620 N	455	-0-	-165	-0-	455 3			Y	-0-	3
01		620 N	460	-0-	-160	-0-	460 3			Y	-0-	3
02		448 N	415	-0-	-33	-0-	415 3			Y	-0-	3
03		434 N	396	-0-	-38	-0-	396 3			Y	-0-	3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 45		RRCID -> 191068		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 8070 - 8100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		Y	-0-		3
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		Y	-0-		3
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 3		Y	-0-		3
01	589 N	541	-0-	-48	-0-	541 3		Y	-0-		3
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		Y	-0-		3
03	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 3		Y	-0-		3

MC DONALD "14"		WELL #: 7		RRCID -> 191131		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6036 - 7784	
10	558 N	407	-0-	-151	-0-	407 3		N	-0-		-0-
11	600 N	379	-0-	-221	-0-	379 3		N	-0-		-0-
12	589 N	450	-0-	-139	-0-	450 3		N	-0-		-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-
02	364 N	267	-0-	-97	-0-	267 3		N	-0-		-0-
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 3		N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 10		RRCID -> 191132		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7759 - 7929	
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 3		N	-0-		-0-
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	476 3		N	-0-		-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		-0-
02	448 N	378	-0-	-70	-0-	378 3		N	-0-		-0-
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3		N	-0-		-0-

HENDERSON 2		WELL #: 1		RRCID -> 191154		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 7742 - 8934	
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		N	-0-		-0-
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		N	-0-		-0-
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3		N	-0-		-0-
01	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738 3		N	-0-		-0-
02	1624 N	1514	-0-	-110	-0-	1514 3		N	-0-		-0-
03	1891 N	1678	-0-	-213	-0-	1678 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191167		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 6416 - 9440	
10	1457 N	1184	-0-	-273	-0-	1184 3		N	-0-		-0-
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-		-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-		-0-
01	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	1135 3		N	-0-		-0-
02	1204 N	755	-0-	-449	-0-	755 3		N	-0-		-0-
*03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 1R		RRCID -> 191528		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7616 - 8105	
10	1085 N	760	-0-	-325	-0-	760 3		N	-0-		-0-
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-		-0-
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-		-0-
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3		N	-0-		-0-
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-		-0-
*03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 191531		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 8996		PERF. 7718 - 10810	
10	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	1892 3		N	-0-		-0-
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-		-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		N	-0-		-0-
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		N	-0-		-0-
02	1484 N	1380	-0-	-104	-0-	1380 3		N	-0-		-0-
03	1984 N	1407	-0-	-577	-0-	1407 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 191643		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	744 N	623	-0-	-121	-0-	623 3	Y	-0-		4
11	660 N	309	-0-	-351	-0-	309 3	Y	-0-		4
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	Y	-0-		4
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	Y	-0-		4
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	Y	-0-		4
*03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	Y	-0-		4

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 191650		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 192546		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 193720		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036		
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-		-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-		-0-

WILKINS B		WELL #: 6		RRCID -> 193893		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RIGGS 20		WELL #: 3		RRCID -> 194844		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 9172		
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-		-0-
11	660 N	656	-0-	-4	-0-	656 3	N	-0-		-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-		-0-
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 3	N	-0-		-0-
02	616 N	560	-0-	-56	-0-	560 3	N	-0-		-0-
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 195476		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074		
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	Y	-0-		3
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-		3
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	Y	-0-		3
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	Y	-0-		3
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	Y	-0-		3
*03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	Y	-0-		3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195477		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	496 N	407	-0-	-89	-0-	407 3	Y	-0-		6
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	Y	-0-		6
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	Y	-0-		6
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	Y	-0-		6
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	Y	-0-		6
*03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3	Y	-0-		6

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 195644		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 195645		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 8014		
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	Y	-0-		4
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	Y	-0-		4
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	Y	-0-		4
01	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 3	Y	-0-		4
02	476 N	454	-0-	-22	-0-	454 3	Y	-0-		4
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	Y	-0-		4

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 195787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094		
10	403 N	324	-0-	-79	-0-	324 3	Y	-0-		3
11	420 N	246	-0-	-174	-0-	246 3	Y	-0-		3
12	372 N	245	-0-	-127	-0-	245 3	Y	-0-		3
01	310 N	234	-0-	-76	-0-	234 3	Y	-0-		3
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	180 3	Y	-0-		3
03	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3	Y	-0-		3

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 195822		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727		
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 3	Y	-0-		3
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	530 3	Y	-0-		3
12	558 N	498	-0-	-60	-0-	498 3	Y	-0-		3
01	558 N	557	-0-	-1	-0-	557 3	Y	-0-		3
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	Y	-0-		3
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	Y	-0-		3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 50		RRCID -> 196805		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085		
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	Y	-0-		3
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	Y	-0-		3
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	Y	-0-		3
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	Y	-0-		3
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	Y	-0-		3
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	Y	-0-		3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 49		RRCID -> 198009		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870		
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	Y	-0-		3
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	Y	-0-		3
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 3	Y	-0-		3
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 3	Y	-0-		3
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	274 3	Y	-0-		3
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	Y	-0-		3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 48		RRCID -> 198552		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8015 - 8075			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3	Y	-0-	3	
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3	Y	-0-	3	
12	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3	Y	-0-	3	
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	Y	-0-	3	
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	307	3	Y	-0-	3	
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	Y	-0-	3	

MCMULLAN 2		WELL #: 13		RRCID -> 200871		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934			
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-	-0-	
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-	-0-	
12	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3	N	-0-	-0-	
01	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1268	3	N	-0-	-0-	
02	1148 N	1098	-0-	-50	-0-	1098	3	N	-0-	-0-	
03	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	3	N	-0-	-0-	

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 200953		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7840 - 8770			
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	Y	-0-	4	
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	Y	-0-	4	
12	713 N	633	-0-	-80	-0-	633	3	Y	-0-	4	
01	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3	Y	-0-	4	
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	569	3	Y	-0-	4	
03	620 N	530	-0-	-90	-0-	530	3	Y	-0-	4	

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 34		RRCID -> 201908		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970			
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3	Y	-0-	3	
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	Y	-0-	3	
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3	Y	-0-	3	
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3	Y	-0-	3	
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	Y	-0-	3	
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	Y	-0-	3	

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 201963		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 201980		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7850 - 8082			
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	Y	-0-	-0-	
11	660 N	286	-0-	-374	-0-	286	3	Y	-0-	-0-	
12	682 N	515	-0-	-167	-0-	515	3	Y	-0-	-0-	
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	Y	-0-	-0-	
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	Y	-0-	-0-	
*03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	Y	-0-	-0-	

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 26		RRCID -> 202001		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 27 RRCID -> 202002 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7840 - 7986												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		Y	-0-		6
11		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		Y	-0-		6
12		1178 N	1161	-0-	-17	-0-	1161 3		Y	-0-		6
01		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		Y	-0-		6
02		1092 N	950	-0-	-142	-0-	950 3		Y	-0-		6
03		1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1091 3		Y	-0-		6

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 9 RRCID -> 204526 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034												
10		930 N	919	-0-	-11	-0-	919 3		Y	-0-		4
11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		Y	-0-		4
12		837 N	791	-0-	-46	-0-	791 3		Y	-0-		4
01		930 N	770	-0-	-160	-0-	770 3		Y	-0-		4
02		840 N	773	-0-	-67	-0-	773 3		Y	-0-		4
03		806 N	796	-0-	-10	-0-	796 3		Y	-0-		4

DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940												
10		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020 3		Y	-0-		4
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		Y	-0-		4
12		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		Y	-0-		4
01		1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012 3		Y	-0-		4
02		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		Y	-0-		4
*03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		Y	-0-		4

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002												
10		527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3		Y	-0-		3
11		510 N	491	-0-	-19	-0-	491 3		Y	-0-		3
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-		3
01		496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3		Y	-0-		3
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		Y	-0-		3
*03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-		3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036												
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-		1
11		270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3		Y	-0-		1
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-		1
01		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		Y	-0-		1
02		252 N	234	-0-	-18	-0-	234 3		Y	-0-		1
*03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-		1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 63 RRCID -> 205017 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912												
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	-0-		3
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-		3
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-		3
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-		3
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-		3
03		434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3		Y	-0-		3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198												
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		1
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-		1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 65		RRCID -> 205106		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 8991		PERF. 7930 - 8020	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	Y	-0-			3
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	Y	-0-			3
12	465 N	375	-0-	-90	-0-	375 3	Y	-0-			3
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3	Y	-0-			3
02	392 N	352	-0-	-40	-0-	352 3	Y	-0-			3
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	Y	-0-			3

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 205265		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7852 - 8084	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 46		RRCID -> 205353		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7864 - 8127	
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	Y	-0-			4
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	Y	-0-			4
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	Y	-0-			4
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3	Y	-0-			4
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3	Y	-0-			4
*03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	Y	-0-			4

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1		WELL #: 13		RRCID -> 205366		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7822 - 8024	
10	1736 N	1050	-0-	-686	-0-	1050 3	Y	-0-			4
11	1590 N	1002	-0-	-588	-0-	1002 3	Y	-0-			4
12	1550 N	1178	-0-	-372	-0-	1178 3	Y	-0-			4
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	Y	-0-			4
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	Y	-0-			4
03	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147 3	Y	-0-			4

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 28		RRCID -> 205849		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7840 - 8056	
10	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	1529 3	Y	-0-			7
11	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	1455 3	Y	-0-			7
12	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477 3	Y	-0-			7
01	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	1400 3	Y	-0-			7
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3	Y	-0-			7
*03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3	Y	-0-			7

MCMULLAN 'A'		WELL #: 8		RRCID -> 205851		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7751 - 8230	
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-			-0-
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3	N	-0-			-0-
12	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114 3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135 3	N	-0-			-0-
02	1036 N	984	-0-	-52	-0-	984 3	N	-0-			-0-
*03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-			-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 40		RRCID -> 205868		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7858 - 8146	
10	279 N	9	-0-	-270	-0-	9 3	Y	-0-			3
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7 3	Y	-0-			3
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	Y	-0-			3
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3	Y	-0-			3
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	Y	-0-			3
*03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3	Y	-0-			3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404										
MCMULLAN 'B' WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 3	N	-0-	-0-
11		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 3	N	-0-	-0-
12		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 3	N	-0-	-0-
01		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3	N	-0-	-0-
02		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3	N	-0-	-0-
*03		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980 3	N	-0-	-0-

DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978										
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	Y	-0-	3
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	Y	-0-	3
12		682 N	583	-0-	-99	-0-	583 3	Y	-0-	3
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	Y	-0-	3
02		616 N	596	-0-	-20	-0-	596 3	Y	-0-	3
03		589 N	588	-0-	-1	-0-	588 3	Y	-0-	3

MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181										
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-	-0-
11		390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3	N	-0-	-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	-0-
01		403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3	N	-0-	-0-
02		336 N	321	-0-	-15	-0-	321 3	N	-0-	-0-
03		403 N	338	-0-	-65	-0-	338 3	N	-0-	-0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027										
10		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-	-0-
11		840 N	832	-0-	-8	-0-	832 3	N	-0-	-0-
12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-	-0-
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-	-0-
02		784 N	730	-0-	-54	-0-	730 3	N	-0-	-0-
03		868 N	840	-0-	-28	-0-	840 3	N	-0-	-0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 38 RRCID -> 206145 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106										
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	Y	-0-	1
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-	1
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	Y	-0-	1
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-	1
02		168 N	152	-0-	-16	-0-	152 3	Y	-0-	1
03		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	Y	-0-	1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 10 RRCID -> 206252 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 7940										
10		310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3	Y	-0-	1
11		270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3	Y	-0-	1
12		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3	Y	-0-	1
01		279 N	216	-0-	-63	-0-	216 3	Y	-0-	1
02		252 N	175	-0-	-77	-0-	175 3	Y	-0-	1
03		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3	Y	-0-	1

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058										
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3	N	-0-	-0-
11		1080 N	987	-0-	-93	-0-	987 3	N	-0-	-0-
12		1116 N	677	-0-	-439	-0-	677 3	N	-0-	-0-
01		1147 N	699	-0-	-448	-0-	699 3	N	-0-	-0-
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-	-0-
*03		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WILKINS		WELL #: 8		RRCID -> 206505		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	N	-0-		-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3	N	-0-		-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045 3	N	-0-		-0-
02	1008 N	903	-0-	-105	-0-	903 3	N	-0-		-0-
03	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 11		RRCID -> 206508		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241		
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-		-0-
11	690 N	662	-0-	-28	-0-	662 3	N	-0-		-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	723 3	N	-0-		-0-
02	616 N	429	-0-	-187	-0-	429 3	N	-0-		-0-
03	713 N	653	-0-	-60	-0-	653 3	N	-0-		-0-

MCMULLEN 17		WELL #: 6		RRCID -> 206563		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234		
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3	N	-0-		-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	N	-0-		-0-
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3	N	-0-		-0-
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-		-0-
02	1148 N	1099	-0-	-49	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
*03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 206565		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171		
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-		-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-		-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		-0-
*03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-		-0-

MEYBIN 'A'		WELL #: 7		RRCID -> 206594		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180		
10	899 N	486	-0-	-413	-0-	486 3	N	-0-		-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		-0-
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3	N	-0-		-0-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		-0-
03	930 N	848	-0-	-82	-0-	848 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 17		RRCID -> 206595		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214		
10	992 N	799	-0-	-193	-0-	799 3	N	-0-		-0-
11	960 N	918	-0-	-42	-0-	918 3	N	-0-		-0-
12	961 N	924	-0-	-37	-0-	924 3	N	-0-		-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		-0-
*03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 16		RRCID -> 206596		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193		
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	283 3	N	-0-		-0-
11	330 N	250	-0-	-80	-0-	250 3	N	-0-		-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON 15		WELL #: 12		RRCID -> 207249		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	450 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510	N	342	-0-	-168	-0-	342 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527	N	389	-0-	-138	-0-	389 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	408 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 11		RRCID -> 207269		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151				
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	442 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	440 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1509		RRCID -> 207271		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180				
10	558	X	508	-0-	-50	-0-	508 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540	X	466	-0-	-74	-0-	466 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558	X	515	-0-	-43	-0-	515 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558	X	515	-0-	-43	-0-	515 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527	X	516	-0-	-11	-0-	516 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON A		WELL #: 10		RRCID -> 207272		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186				
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	672 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	704 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644	N	547	-0-	-97	-0-	547 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MEYBIN B		WELL #: 7		RRCID -> 207358		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129				
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1304 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1176	N	1101	-0-	-75	-0-	1101 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON P1		WELL #: 17		RRCID -> 207734		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820				
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217	N	83	-0-	-134	-0-	83 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 10		RRCID -> 207735		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927				
10	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER		WELL #: 11		RRCID -> 207739		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	3	N	-0-		-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-		-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-		-0-
02	672 N	638	-0-	-34	-0-	638	3	N	-0-		-0-
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 18		RRCID -> 207750		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997			
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3	N	-0-		-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3	N	-0-		-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-

HENDERSON P1		WELL #: 16		RRCID -> 207751		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933			
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-		-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-		-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-		-0-
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	3	N	-0-		-0-
02	728 N	678	-0-	-50	-0-	678	3	N	-0-		-0-
*03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 2		WELL #: 15		RRCID -> 207919		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865			
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
02	168 N	31	-0-	-137	-0-	31	3	N	-0-		-0-
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER B		WELL #: 11		RRCID -> 207920		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053			
10	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3	N	-0-		-0-
11	570 N	484	-0-	-86	-0-	484	3	N	-0-		-0-
12	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	3	N	-0-		-0-
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	479	3	N	-0-		-0-
02	448 N	377	-0-	-71	-0-	377	3	N	-0-		-0-
03	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3	N	-0-		-0-

SCHEUBER		WELL #: 12		RRCID -> 207921		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036			
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		-0-
11	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	3	N	-0-		-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-		-0-
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3	N	-0-		-0-
02	560 N	531	-0-	-29	-0-	531	3	N	-0-		-0-
03	651 N	620	-0-	-31	-0-	620	3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 18R		RRCID -> 207930		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271			
10	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1365	3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1322	-0-	-88	-0-	1322	3	N	-0-		-0-
12	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	1186	3	N	-0-		-0-
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-		-0-
*03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 47		RRCID -> 208074		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		Y	-0-	4
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		Y	-0-	4
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		Y	-0-	4
01	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1736 3		Y	-0-	4
02	1596 N	1297	-0-	-299	-0-	1297 3		Y	-0-	4
*03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		Y	-0-	4

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 208494		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 8		RRCID -> 209026		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868		
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3		N	-0-	-0-
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-	-0-
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3		N	-0-	-0-
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3		N	-0-	-0-
02	1428 N	1299	-0-	-129	-0-	1299 3		N	-0-	-0-
*03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 3507		RRCID -> 209329		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954		
10	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1133 3		N	-0-	-0-
11	1050 N	1034	-0-	-16	-0-	1034 3		N	-0-	-0-
12	1116 N	929	-0-	-187	-0-	929 3		N	-0-	-0-
01	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1110 3		N	-0-	-0-
02	952 N	832	-0-	-120	-0-	832 3		N	-0-	-0-
*03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-	-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 13		RRCID -> 209601		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970		
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-	-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128 3		N	-0-	-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 14		RRCID -> 210146		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083		
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-	-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3		N	-0-	-0-
01	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 3		N	-0-	-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-	-0-
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-	-0-

SCHEUBER		WELL #: 15		RRCID -> 210157		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079		
10	682 N	675	-0-	-7	-0-	675 3		N	-0-	-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-	-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-	-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-	-0-
02	672 N	633	-0-	-39	-0-	633 3		N	-0-	-0-
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
SCHEUBER		WELL #: 13		RRCID -> 210160		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	464 3	N	-0-		-0-
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	511 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER B		WELL #: 10		RRCID -> 210161		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067		
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	751 3	N	-0-		-0-
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	719 3	N	-0-		-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-		-0-
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	743 3	N	-0-		-0-
02	672 N	617	-0-	-55	-0-	617 3	N	-0-		-0-
03	744 N	722	-0-	-22	-0-	722 3	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 17		RRCID -> 210162		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097		
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	521 3	N	-0-		-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-		-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-		-0-
02	700 N	646	-0-	-54	-0-	646 3	N	-0-		-0-
*03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-

PERRY GU 21		WELL #: 18		RRCID -> 210167		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105		
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	618 3	N	-0-		-0-
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	622 3	N	-0-		-0-
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 3	N	-0-		-0-
01	620 N	481	-0-	-139	-0-	481 3	N	-0-		-0-
02	588 N	526	-0-	-62	-0-	526 3	N	-0-		-0-
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 210703		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235		
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3	N	-0-		-0-
02	448 N	411	-0-	-37	-0-	411 3	N	-0-		-0-
03	527 N	476	-0-	-51	-0-	476 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 17		RRCID -> 210816		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080		
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-		-0-
11	690 N	677	-0-	-13	-0-	677 3	N	-0-		-0-
12	744 N	610	-0-	-134	-0-	610 3	N	-0-		-0-
01	744 N	636	-0-	-108	-0-	636 3	N	-0-		-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-		-0-
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 211271		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307		
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 3	N	-0-		-0-
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3	N	-0-		-0-
12	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270 3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
02	1232 N	1136	-0-	-96	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
*03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN B		WELL #: 10		RRCID -> 211296		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1333 N	1076	-0-	-257	-0-	1076 3		N	-0-		-0-
11	1320 N	1114	-0-	-206	-0-	1114 3		N	-0-		-0-
12	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1180 3		N	-0-		-0-
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-		-0-
02	1036 N	982	-0-	-54	-0-	982 3		N	-0-		-0-
03	1178 N	963	-0-	-215	-0-	963 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 211298		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228			
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-
12	620 N	458	-0-	-162	-0-	458 3		N	-0-		-0-
01	496 N	425	-0-	-71	-0-	425 3		N	-0-		-0-
02	420 N	359	-0-	-61	-0-	359 3		N	-0-		-0-
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	410 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 211301		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365			
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-		-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-		-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-		-0-
01	744 N	602	-0-	-142	-0-	602 3		N	-0-		-0-
02	672 N	186	-0-	-486	-0-	186 3		N	-0-		-0-
03	744 N	470	-0-	-274	-0-	470 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 211524		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274			
10	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 3		N	-0-		-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-
02	448 N	287	-0-	-161	-0-	287 3		N	-0-		-0-
03	496 N	358	-0-	-138	-0-	358 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN A		WELL #: 10		RRCID -> 211876		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325			
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-		-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-		-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-		-0-
01	899 N	843	-0-	-56	-0-	843 3		N	-0-		-0-
02	784 N	735	-0-	-49	-0-	735 3		N	-0-		-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-		-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 55		RRCID -> 212104		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870			
10	465 N	410	-0-	-55	-0-	410 3		Y	-0-		3
11	450 N	378	-0-	-72	-0-	378 3		Y	-0-		3
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		Y	-0-		3
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	344 3		Y	-0-		3
02	364 N	282	-0-	-82	-0-	282 3		Y	-0-		3
03	465 N	349	-0-	-116	-0-	349 3		Y	-0-		3

MCMULLAN D		WELL #: 9		RRCID -> 212122		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059			
10	558 N	482	-0-	-76	-0-	482 3		N	-0-		-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-		-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-		-0-
02	672 N	591	-0-	-81	-0-	591 3		N	-0-		-0-
03	744 N	718	-0-	-26	-0-	718 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN C		WELL #: 11		RRCID -> 213205		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
12	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3		N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN D		WELL #: 10		RRCID -> 213208		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984			
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		N	-0-		-0-
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129 3		N	-0-		-0-
03	186 N	33	-0-	-153	-0-	33 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN "A"		WELL #: 14R		RRCID -> 213234		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323			
10	496 N	402	-0-	-94	-0-	402 3		N	-0-		-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	396 3		N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3		N	-0-		-0-
02	364 N	313	-0-	-51	-0-	313 3		N	-0-		-0-
03	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 11		RRCID -> 213282		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334			
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-		-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-		-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-		-0-
01	1085 N	980	-0-	-105	-0-	980 3		N	-0-		-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-		-0-
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087 3		N	-0-		-0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 213321		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 7862			
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	772 3		Y	-0-		3
11	750 N	742	-0-	-8	-0-	742 3		Y	-0-		3
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	713 3		Y	-0-		3
01	775 N	722	-0-	-53	-0-	722 3		Y	-0-		3
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	683 3		Y	-0-		3
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		Y	-0-		3

MCMULLAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 213387		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314			
10	1674 N	668	-0-	-1006	-0-	668 3		N	-0-		-0-
11	1620 N	1173	-0-	-447	-0-	1173 3		N	-0-		-0-
12	1674 N	1227	-0-	-447	-0-	1227 3		N	-0-		-0-
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-		-0-
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-		-0-
*03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN		WELL #: 9		RRCID -> 214327		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231			
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-		-0-
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3		N	-0-		-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-		-0-
02	560 N	524	-0-	-36	-0-	524 3		N	-0-		-0-
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	592 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 214339		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3	N	-0-		-0-
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3	N	-0-		-0-
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3	N	-0-		-0-
01	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	1897 3	N	-0-		-0-
02	1736 N	1641	-0-	-95	-0-	1641 3	N	-0-		-0-
03	1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1913 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "3"		WELL #: 10		RRCID -> 214412		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247		
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1091	-0-	-459	-0-	1091 3	N	-0-		-0-
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3	N	-0-		-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
*03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 215503		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840		
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	Y	-0-		3
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3	Y	-0-		3
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	Y	-0-		3
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	Y	-0-		3
02	448 N	429	-0-	-19	-0-	429 3	Y	-0-		3
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	Y	-0-		3

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 215549		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953		
10	496 N	329	-0-	-167	-0-	329 3	Y	-0-		4
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	Y	-0-		4
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	Y	-0-		4
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	Y	-0-		4
02	448 N	378	-0-	-70	-0-	378 3	Y	-0-		4
03	558 N	480	-0-	-78	-0-	480 3	Y	-0-		4

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 56		RRCID -> 215613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930		
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	Y	-0-		3
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	Y	-0-		3
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	Y	-0-		3
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	Y	-0-		3
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	Y	-0-		3
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	Y	-0-		3

DAVIDSON 5		WELL #: 15		RRCID -> 218232		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128		
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	398 3	N	-0-		-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-		-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3	N	-0-		-0-
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	349 3	N	-0-		-0-
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	384 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 13		RRCID -> 218385		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147		
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3	N	-0-		-0-
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	347 3	N	-0-		-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
DAVIDSON 5		WELL #: 11		RRCID -> 218414		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 14		RRCID -> 219789		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196			
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-	-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 9		RRCID -> 219791		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164			
10	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	3	N	-0-	-0-	-0-
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-	-0-	-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	-0-	-0-
01	837 N	703	-0-	-134	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-
02	728 N	604	-0-	-124	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-
03	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 10		RRCID -> 219815		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192			
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 5		WELL #: 12		RRCID -> 220664		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241			
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 26		RRCID -> 222800		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128			
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-	-0-	-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-	-0-	-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3	N	-0-	-0-	-0-
02	588 N	486	-0-	-102	-0-	486	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 20		RRCID -> 223791		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152			
10	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	3	N	-0-	-0-	-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-	-0-	-0-
12	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	3	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	749	-0-	-63	-0-	749	3	N	-0-	-0-	-0-
03	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "4"		WELL #: 25		RRCID -> 223798		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	775	N	763	-0-	-12	-0-	763 3	N	-0-		-0-
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	678 3	N	-0-		-0-
12	1116	N	750	-0-	-366	-0-	750 3	N	-0-		-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-		-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 19		RRCID -> 224332		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076			
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-		-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-		-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-		-0-
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 21		RRCID -> 224345		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143			
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		-0-
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567 3	N	-0-		-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-		-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
03	682	N	632	-0-	-50	-0-	632 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 23		RRCID -> 224571		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114			
10	899	N	737	-0-	-162	-0-	737 3	N	-0-		-0-
11	780	N	665	-0-	-115	-0-	665 3	N	-0-		-0-
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	671 3	N	-0-		-0-
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	664 3	N	-0-		-0-
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608 3	N	-0-		-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 22		RRCID -> 224925		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208			
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485 3	N	-0-		-0-
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	485 3	N	-0-		-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	412 3	N	-0-		-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 24		RRCID -> 224937		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184			
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-		-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-		-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-		-0-
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	919 3	N	-0-		-0-
02	840	N	831	-0-	-9	-0-	831 3	N	-0-		-0-
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945 3	N	-0-		-0-

SCHEUBER "B"		WELL #: 12		RRCID -> 225446		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095			
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335 3	N	-0-		-0-
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	263 3	N	-0-		-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
SCHEUBER "A" WELL #: 10 RRCID -> 226932 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
02		1092 N	922	-0-	-170	-0-	922	3			N	-0-					-0-
03		1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 14 RRCID -> 227117 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042																	
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11		750 N	634	-0-	-116	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12		682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
01		682 N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02		588 N	540	-0-	-48	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03		651 N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 15 RRCID -> 227121 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 8126																	
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01		806 N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02		700 N	678	-0-	-22	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03		806 N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 227568 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056																	
10		589 N	465	-0-	-124	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11		600 N	259	-0-	-341	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12		589 N	292	-0-	-297	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 19 RRCID -> 227680 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062																	
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12		589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01		620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02		560 N	507	-0-	-53	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 22 RRCID -> 227746 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957																	
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11		390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01		403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02		364 N	353	-0-	-11	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 23 RRCID -> 227747 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049																	
10		434 N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11		420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12		403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02		336 N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03		403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PERRY 21 LEASE		WELL #: 27		RRCID -> 227897		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	482 3	N	-0-		-0-
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	420 3	N	-0-		-0-
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 25R		RRCID -> 228092		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997		
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-
12	651 N	616	-0-	-35	-0-	616 3	N	-0-		-0-
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 3	N	-0-		-0-
02	616 N	520	-0-	-96	-0-	520 3	N	-0-		-0-
03	620 N	524	-0-	-96	-0-	524 3	N	-0-		-0-

PERRY 21 LEASE		WELL #: 26		RRCID -> 228398		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997		
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 3	N	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3	N	-0-		-0-
02	224 N	181	-0-	-43	-0-	181 3	N	-0-		-0-
03	248 N	204	-0-	-44	-0-	204 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 228486		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040		
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	Y	-0-		3
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	Y	-0-		3
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3	Y	-0-		3
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	Y	-0-		3
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	Y	-0-		3
*03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	Y	-0-		3

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 228525		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976		
10	527 N	314	-0-	-213	-0-	314 3	Y	-0-		3
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3	Y	-0-		3
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	Y	-0-		3
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	Y	-0-		3
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	Y	-0-		3
03	651 N	645	-0-	-6	-0-	645 3	Y	-0-		3

PERRY 21 LEASE		WELL #: 20		RRCID -> 228559		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063		
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 3	N	-0-		-0-
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	449 3	N	-0-		-0-
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3	N	-0-		-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	415 3	N	-0-		-0-
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 29		RRCID -> 228578		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200		
10	651 N	578	-0-	-73	-0-	578 3	N	-0-		-0-
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	540 3	N	-0-		-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-		-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-
03	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PERRY GU 21		WELL #: 21		RRCID -> 228587		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-	-0-
11	330 N	240	-0-	-90	-0-	240 3		N	-0-	-0-
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	231 3		N	-0-	-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-	-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219 3		N	-0-	-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-	-0-

PERRY GU 21		WELL #: 24		RRCID -> 228727		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012		
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3		N	-0-	-0-
11	510 N	451	-0-	-59	-0-	451 3		N	-0-	-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3		N	-0-	-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-	-0-
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	379 3		N	-0-	-0-
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3		N	-0-	-0-

MEYBIN "4"		WELL #: 30		RRCID -> 228967		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178		
10	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3		N	-0-	-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-	-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		N	-0-	-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-	-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-	-0-
03	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1078 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 229131		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984		
10	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 3		Y	-0-	3
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	-0-	3
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		Y	-0-	3
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		Y	-0-	3
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y	-0-	3
03	651 N	621	-0-	-30	-0-	621 3		Y	-0-	3

SCHEUBER PERRY LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229134		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952		
10	744 N	717	-0-	-27	-0-	717 3		Y	-0-	4
11	690 N	467	-0-	-223	-0-	467 3		Y	-0-	4
12	682 N	544	-0-	-138	-0-	544 3		Y	-0-	4
01	713 N	588	-0-	-125	-0-	588 3		Y	-0-	4
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		Y	-0-	4
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		Y	-0-	4

SCHEUBER		WELL #: 9		RRCID -> 229239		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054		
10	620 N	147	-0-	-473	-0-	147 3		N	-0-	-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-	-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-	-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-	-0-
02	700 N	665	-0-	-35	-0-	665 3		N	-0-	-0-
03	806 N	689	-0-	-117	-0-	689 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 229294		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010		
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-	-0-
11	360 N	227	-0-	-133	-0-	227 3		Y	-0-	-0-
12	372 N	256	-0-	-116	-0-	256 3		Y	-0-	-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-	-0-
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		Y	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	3	Y	-0-		4	
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	3	Y	-0-		4	
12		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	3	Y	-0-		4	
01		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	3	Y	-0-		4	
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	3	Y	-0-		4	
*03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	3	Y	-0-		4	

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003														
10		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	3	Y	-0-		4	
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	3	Y	-0-		4	
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	3	Y	-0-		4	
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	3	Y	-0-		4	
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	3	Y	-0-		4	
*03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	3	Y	-0-		4	

MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194														
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-		-0-	
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		-0-	
12		682 N	606	-0-	-76	-0-	-0-	606	3	N	-0-		-0-	
01		651 N	596	-0-	-55	-0-	-0-	596	3	N	-0-		-0-	
02		560 N	486	-0-	-74	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-	
03		620 N	574	-0-	-46	-0-	-0-	574	3	N	-0-		-0-	

MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068														
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-	
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-	
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-	
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
02		140 N	130	-0-	-10	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-	
*03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-	

MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150														
10		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	3	N	-0-		-0-	
11		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	2042	3	N	-0-		-0-	
12		2015 N	2013	-0-	-2	-0-	-0-	2013	3	N	-0-		-0-	
01		2108 N	2044	-0-	-64	-0-	-0-	2044	3	N	-0-		-0-	
02		1904 N	1402	-0-	-502	-0-	-0-	1402	3	N	-0-		-0-	
*03		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	2096	3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895														
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		-0-	
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-	
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		-0-	
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		-0-	
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		-0-	
*03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON WELL #: 1719 RRCID -> 230358 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963														
10		775 N	756	-0-	-19	-0-	-0-	756	3	N	-0-		-0-	
11		750 N	705	-0-	-45	-0-	-0-	705	3	N	-0-		-0-	
12		775 N	677	-0-	-98	-0-	-0-	677	3	N	-0-		-0-	
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-		-0-	
02		672 N	592	-0-	-80	-0-	-0-	592	3	N	-0-		-0-	
*03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
DAVIDSON		WELL #: 1721		RRCID -> 230360		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1728		RRCID -> 230365		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3411		RRCID -> 230379		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218						
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
11	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	3			N	-0-			-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 230485		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 7964						
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-			4
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-			4
12	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	3			Y	-0-			4
01	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3			Y	-0-			4
02	952 N	951	-0-	-1	-0-	951	3			Y	-0-			4
*03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-			4

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 230491		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114						
10	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			Y	-0-			4
11	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3			Y	-0-			4
12	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1021	3			Y	-0-			4
01	1116 N	910	-0-	-206	-0-	910	3			Y	-0-			4
02	1008 N	661	-0-	-347	-0-	661	3			Y	-0-			4
03	992 N	890	-0-	-102	-0-	890	3			Y	-0-			4

MEYBIN "C"		WELL #: 3412		RRCID -> 230495		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188						
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
02	532 N	388	-0-	-144	-0-	388	3			N	-0-			-0-
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-			-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3413		RRCID -> 230496		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230						
10	775 N	563	-0-	-212	-0-	563	3			N	-0-			-0-
11	780 N	589	-0-	-191	-0-	589	3			N	-0-			-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			-0-
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	535	3			N	-0-			-0-
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PERRY GU 21		WELL #: 16		RRCID -> 230498		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	589 N	477	-0-	-112	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	405	-0-	-225	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1723		RRCID -> 231036		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1720		RRCID -> 231041		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858			
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1724		RRCID -> 231043		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1726		RRCID -> 231045		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1725		RRCID -> 231049		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862			
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3415		RRCID -> 231065		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940			
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-	-0-	-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	262	-0-	-296	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
DAVIDSON		WELL #: 3509		RRCID -> 231066		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3414		RRCID -> 231068		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015							
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-				-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-				-0-
12	558 N	390	-0-	-168	-0-	390	3			N	-0-				-0-
01	558 N	294	-0-	-264	-0-	294	3			N	-0-				-0-
02	504 N	425	-0-	-79	-0-	425	3			N	-0-				-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 3410		RRCID -> 231069		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018							
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-				-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-				-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-				-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-				-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-				-0-
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-				-0-

DAVIDSON		WELL #: 1727		RRCID -> 231070		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972							
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-				-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-				-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-				-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-				-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-				-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-				-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 232493		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 8106							
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-				1
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-				1
12	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	3			Y	-0-				1
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	3			Y	-0-				1
02	504 N	294	-0-	-210	-0-	294	3			Y	-0-				1
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3			Y	-0-				1

MEYBIN B		WELL #: 10		RRCID -> 232521		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111							
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-				-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-				-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-				-0-
01	868 N	604	-0-	-264	-0-	604	3			N	-0-				-0-
02	532 N	421	-0-	-111	-0-	421	3			N	-0-				-0-
03	651 N	398	-0-	-253	-0-	398	3			N	-0-				-0-

MEYBIN B		WELL #: 11		RRCID -> 232524		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857							
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-				-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-				-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				-0-
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-				-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEYBIN "C"		WELL #: 1513		RRCID -> 232525		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	460 3	N	-0-		-0-
01	558 N	312	-0-	-246	-0-	312 3	N	-0-		-0-
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	363 3	N	-0-		-0-
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 15		RRCID -> 232527		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150		
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	345 3	N	-0-		-0-
11	420 N	307	-0-	-113	-0-	307 3	N	-0-		-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3	N	-0-		-0-
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	253 3	N	-0-		-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 3508		RRCID -> 232582		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 232585		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300		
10	806 N	680	-0-	-126	-0-	680 3	N	-0-		-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-		-0-
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	668 3	N	-0-		-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		-0-
03	682 N	567	-0-	-115	-0-	567 3	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 8		RRCID -> 232586		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051		
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 3	N	-0-		-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-		-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
01	527 N	475	-0-	-52	-0-	475 3	N	-0-		-0-
02	504 N	389	-0-	-115	-0-	389 3	N	-0-		-0-
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	458 3	N	-0-		-0-

MEYBIN B		WELL #: 9		RRCID -> 232589		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053		
10	1550 N	1308	-0-	-242	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-		-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1011	-0-	-291	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
02	1064 N	873	-0-	-191	-0-	873 3	N	-0-		-0-
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082 3	N	-0-		-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1514		RRCID -> 232592		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078		
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3	N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	281 3	N	-0-		-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCMULLAN D		WELL #: 11		RRCID -> 232595		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218 3	N	-0-		-0-
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	237 3	N	-0-		-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213 3	N	-0-		-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN D		WELL #: 12		RRCID -> 232616		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950			
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104 3	N	-0-		-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN D		WELL #: 13		RRCID -> 232617		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924			
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130 3	N	-0-		-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 12		RRCID -> 232619		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941			
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396 3	N	-0-		-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384 3	N	-0-		-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 13		RRCID -> 232620		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922			
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3	N	-0-		-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-		-0-
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	690 3	N	-0-		-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-		-0-
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 14		RRCID -> 232624		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7889 - 8072			
10	403	N	338	-0-	-65	-0-	338 3	N	-0-		-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318 3	N	-0-		-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314 3	N	-0-		-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323 3	N	-0-		-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274 3	N	-0-		-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON A		WELL #: 15		RRCID -> 232626		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 8064			
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-		-0-
12	961	N	831	-0-	-130	-0-	831 3	N	-0-		-0-
01	899	N	765	-0-	-134	-0-	765 3	N	-0-		-0-
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	682 3	N	-0-		-0-
03	837	N	643	-0-	-194	-0-	643 3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEYBIN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233296		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1276	N	1276	-0-	-0-	1276	3	N	-0-	-0-	-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	-0-
12	837	N	648	-0-	-189	648	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1209	N	766	-0-	-443	766	3	N	-0-	-0-	-0-
02	560	N	538	-0-	-22	538	3	N	-0-	-0-	-0-
03	651	N	507	-0-	-144	507	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233297		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998			
10	124	N	120	-0-	-4	120	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120	N	99	-0-	-21	99	3	N	-0-	-0-	-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310	N	64	-0-	-246	64	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233298		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172			
10	339	N	339	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	566	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527	N	513	-0-	-14	513	3	N	-0-	-0-	-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-
02	504	N	395	-0-	-109	395	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527	N	307	-0-	-220	307	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233300		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974			
10	394	N	394	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	354	-0-	-18	354	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403	N	380	-0-	-23	380	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364	N	342	-0-	-22	342	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	387	N	387	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233302		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200			
10	248	N	220	-0-	-28	220	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210	N	199	-0-	-11	199	3	N	-0-	-0-	-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196	N	187	-0-	-9	187	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279	N	251	-0-	-28	251	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON 15		WELL #: 13		RRCID -> 233303		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070			
10	387	N	387	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390	N	364	-0-	-26	364	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403	N	379	-0-	-24	379	3	N	-0-	-0-	-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336	N	311	-0-	-25	311	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372	N	368	-0-	-4	368	3	N	-0-	-0-	-0-

MEYBIN "C"		WELL #: 1515		RRCID -> 233305		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066			
10	403	N	267	-0-	-136	267	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390	N	326	-0-	-64	326	3	N	-0-	-0-	-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308	N	301	-0-	-7	301	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372	N	343	-0-	-29	343	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234644 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 7980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	

10		651 N	365	-0-	-286	-0-	365 3				Y	4
11		990 N	726	-0-	-264	-0-	726 3				Y	4
12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3				Y	4
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3				Y	4
02		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3				Y	4
*03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3				Y	4

MEYBIN "C" WELL #: 1511 RRCID -> 234906 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194												
10		651 N	530	-0-	-121	-0-	530 3				N	-0-
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3				N	-0-
12		651 N	646	-0-	-5	-0-	646 3				N	-0-
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3				N	-0-
02		588 N	414	-0-	-174	-0-	414 3				N	-0-
03		651 N	616	-0-	-35	-0-	616 3				N	-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 14 RRCID -> 234909 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105												
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3				N	-0-
11		390 N	263	-0-	-127	-0-	263 3				N	-0-
12		527 N	43	-0-	-484	-0-	43 3				N	-0-
01		527 N	134	-0-	-393	-0-	134 3				N	-0-
02		252 N	95	-0-	-157	-0-	95 3				N	-0-
*03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3				N	-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1512 RRCID -> 237215 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140												
10		527 N	427	-0-	-100	-0-	427 3				N	-0-
11		510 N	437	-0-	-73	-0-	437 3				N	-0-
12		527 N	241	-0-	-286	-0-	241 3				N	-0-
01		434 N	317	-0-	-117	-0-	317 3				N	-0-
02		420 N	235	-0-	-185	-0-	235 3				N	-0-
*03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3				N	-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1510 RRCID -> 237217 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172												
10		744 N	645	-0-	-99	-0-	645 3				N	-0-
11		720 N	693	-0-	-27	-0-	693 3				N	-0-
12		744 N	624	-0-	-120	-0-	624 3				N	-0-
01		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3				N	-0-
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3				N	-0-
*03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3				N	-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 16R RRCID -> 237335 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 8054												
10		651 N	443	-0-	-208	-0-	443 3				N	-0-
11		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3				N	-0-
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3				N	-0-
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3				N	-0-
02		588 N	580	-0-	-8	-0-	580 3				N	-0-
03		713 N	665	-0-	-48	-0-	665 3				N	-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 11 RRCID -> 238120 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159												
10		403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3				N	-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3				N	-0-
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3				N	-0-
01		403 N	334	-0-	-69	-0-	334 3				N	-0-
02		364 N	281	-0-	-83	-0-	281 3				N	-0-
03		403 N	304	-0-	-99	-0-	304 3				N	-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 239773		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILKINS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 239775		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202					
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3		N	-0-			-0-
11	2400 N	2255	-0-	-145	-0-	2255	3		N	-0-			-0-
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		N	-0-			-0-
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
02	2100 N	1882	-0-	-218	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
03	2325 N	2281	-0-	-44	-0-	2281	3		N	-0-			-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 239798		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146					
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	1127	-0-	-133	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
*03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-			-0-

SCHEUBER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239799		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILKINS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240938		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018					
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3		N	-0-			-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3		N	-0-			-0-
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3		N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-

WILKINS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241483		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008					
10	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3		N	-0-			-0-
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	3		N	-0-			-0-
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3		N	-0-			-0-
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3		N	-0-			-0-
02	476 N	422	-0-	-54	-0-	422	3		N	-0-			-0-
03	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN P2		WELL #: 11		RRCID -> 242316		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955					
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	159	3		N	-0-			-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.//		23365 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
MCMULLAN P2		WELL #:		13	RRCID ->	242329	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7734 - 7914
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-		-0-
11		300 N	222	-0-	-78	-0-	222 3		N	-0-		-0-
12		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-		-0-
01		279 N	243	-0-	-36	-0-	243 3		N	-0-		-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
*03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-

MCDONALD 18		WELL #:		10	RRCID ->	244874	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7775 - 7906
10		682 N	660	-0-	-22	-0-	660 3		N	-0-		-0-
11		600 N	514	-0-	-86	-0-	514 3		N	-0-		-0-
12		682 N	606	-0-	-76	-0-	606 3		N	-0-		-0-
01		651 N	613	-0-	-38	-0-	613 3		N	-0-		-0-
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		-0-
03		620 N	467	-0-	-153	-0-	467 3		N	-0-		-0-

MCDONALD 18		WELL #:		11	RRCID ->	244899	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7803 - 7927
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-		-0-
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		-0-
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-
01		620 N	512	-0-	-108	-0-	512 3		N	-0-		-0-
02		532 N	515	-0-	-17	-0-	515 3		N	-0-		-0-
*03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-		-0-

WILKINS "A"		WELL #:		11	RRCID ->	257774	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	7910 - 8042
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-		-0-
11		1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1167 3		N	-0-		-0-
12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-		-0-
01		1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196 3		N	-0-		-0-
02		1092 N	1027	-0-	-65	-0-	1027 3		N	-0-		-0-
03		1209 N	1014	-0-	-195	-0-	1014 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 'A'		WELL #:		15	RRCID ->	273811	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	7613 - 8218
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-		-0-
11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-		-0-
12		1457 N	1267	-0-	-190	-0-	1267 3		N	-0-		-0-
01		1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1223 3		N	-0-		-0-
02		1120 N	1002	-0-	-118	-0-	1002 3		N	-0-		-0-
03		1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243 3		N	-0-		-0-

SLANT OPERATING, LLC		WELL #:		786697	RRCID ->	150438	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	7787 - 7847
MCDONALD A		5										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT							
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697																	
MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161983 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 7652 - 7716																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 162832 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7654 - 9042																	
10	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	81	1	1369	3	N	-0-				-0-	
11	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	83	1	1233	3	N	-0-				-0-	
12	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	83	1	1158	3	N	-0-				-0-	
01	1457	N	1053	-0-	-404	-0-	68	1	985	3	N	-0-				-0-	
02	1232	N	832	-0-	-400	-0-	57	1	775	3	N	-0-				-0-	
03	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	118	1	1091	3	N	-0-				-0-	
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923																	
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	72	1	918	3	N	-0-				-0-	
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	60	1	817	3	N	-0-				-0-	
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	55	1	713	3	N	-0-				-0-	
01	992	N	635	-0-	-357	-0-	42	1	593	3	N	-0-				-0-	
02	812	N	564	-0-	-248	-0-	40	1	524	3	N	-0-				-0-	
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	91	1	814	3	N	-0-				-0-	
MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167938 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7595 - 7629																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167942 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 7690																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167947 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
HELBBING		WELL #: 11		RRCID -> 169463		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169466		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD A		WELL #: 15R		RRCID -> 170660		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171742		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD A		WELL #: 14		RRCID -> 171770		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 1		RRCID -> 171951		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976		
10	930 N	843	-0-	-87	-0-	53 1	790 3	N	-0-	-0-
11	810 N	740	-0-	-70	-0-	51 1	689 3	N	-0-	-0-
12	775 N	691	-0-	-84	-0-	48 1	643 3	N	-0-	-0-
01	837 N	610	-0-	-227	-0-	41 1	569 3	N	-0-	-0-
02	700 N	579	-0-	-121	-0-	41 1	538 3	N	-0-	-0-
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	75 1	683 3	N	-0-	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 2		RRCID -> 172258		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949		
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	38 1	414 3	N	-0-	-0-
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	37 1	356 3	N	-0-	-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	30 1	343 3	N	-0-	-0-
01	465 N	344	-0-	-121	-0-	27 1	317 3	N	-0-	-0-
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	32 1	297 3	N	-0-	-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	38 1	326 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697															
HENNDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	961 N	898	-0-	-63	-0-		59	1	839	3	N	-0-			-0-
11	870 N	790	-0-	-80	-0-		55	1	735	3	N	-0-			-0-
12	775 N	726	-0-	-49	-0-		51	1	675	3	N	-0-			-0-
01	899 N	653	-0-	-246	-0-		44	1	609	3	N	-0-			-0-
02	728 N	551	-0-	-177	-0-		40	1	511	3	N	-0-			-0-
*03	799 N	799	-0-	-0-	-0-		79	1	720	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 172919 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959															
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		79	1	932	3	N	-0-			-0-
11	900 N	883	-0-	-17	-0-		65	1	818	3	N	-0-			-0-
12	837 N	775	-0-	-62	-0-		57	1	718	3	N	-0-			-0-
01	930 N	765	-0-	-165	-0-		54	1	711	3	N	-0-			-0-
02	812 N	582	-0-	-230	-0-		44	1	538	3	N	-0-			-0-
*03	805 N	805	-0-	-0-	-0-		81	1	724	3	N	-0-			-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963															
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-		60	1	769	3	N	-0-			135
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-		51	1	661	3	N	-0-			135
12	744 N	587	-0-	-157	-0-		42	1	545	3	N	-0-			135
01	744 N	654	-0-	-90	-0-		45	1	609	3	N	-0-			135
02	672 N	592	-0-	-80	-0-		44	1	548	3	N	-0-			135
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-		67	1	608	3	N	-0-			135

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968															
10	2542 X	2427	-0-	-115	-0-		133	1	2294	3	N	-0-			-0-
11	2460 X	2236	-0-	-224	-0-		140	1	2096	3	N	-0-			-0-
12	2542 X	2424	-0-	-118	-0-		161	1	2263	3	N	-0-			-0-
01	2418 X	1985	-0-	-433	-0-		131	1	1854	3	N	-0-			-0-
02	2100 N	1486	-0-	-614	-0-		100	1	1386	3	N	-0-			-0-
03	2418 N	2076	-0-	-342	-0-		203	1	1873	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111															
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		144	1	1176	3	N	-0-			-0-
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-		132	1	1525	3	N	-0-			-0-
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		103	1	1085	3	N	-0-			-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		100	1	1292	3	N	-0-			-0-
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-		73	1	819	3	N	-0-			-0-
*03	925 N	925	-0-	-0-	-0-		99	1	826	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035															
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-		44	1	820	3	N	-0-			-0-
11	690 N	611	-0-	-79	-0-		38	1	573	3	N	-0-			-0-
12	682 N	535	-0-	-147	-0-		35	1	500	3	N	-0-			-0-
01	775 N	575	-0-	-200	-0-		37	1	538	3	N	-0-			-0-
02	560 N	508	-0-	-52	-0-		34	1	474	3	N	-0-			-0-
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-		59	1	546	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 9		RRCID -> 197598		COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10	806 N	775	-0-	-31	-0-	47	1	728	3	N	-0-		-0-
11	750 N	702	-0-	-48	-0-	48	1	654	3	N	-0-		-0-
12	682 N	665	-0-	-17	-0-	46	1	619	3	N	-0-		-0-
01	775 N	586	-0-	-189	-0-	39	1	547	3	N	-0-		-0-
02	644 N	502	-0-	-142	-0-	36	1	466	3	N	-0-		-0-
03	651 N	639	-0-	-12	-0-	63	1	576	3	N	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 10		RRCID -> 197600		COMPL. DATE 03/03/2003			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936				
10	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	67	1	995	3	N	-0-		-0-
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	62	1	877	3	N	-0-		-0-
12	930 N	875	-0-	-55	-0-	60	1	815	3	N	-0-		-0-
01	1054 N	789	-0-	-265	-0-	52	1	737	3	N	-0-		-0-
02	868 N	685	-0-	-183	-0-	48	1	637	3	N	-0-		-0-
03	868 N	783	-0-	-85	-0-	73	1	710	3	N	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 11		RRCID -> 197602		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160				
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	N	-0-		-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	21	1	275	3	N	-0-		-0-
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	18	1	236	3	N	-0-		-0-
01	341 N	233	-0-	-108	-0-	16	1	217	3	N	-0-		-0-
02	280 N	237	-0-	-43	-0-	17	1	220	3	N	-0-		-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	3	N	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 4		RRCID -> 197604		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171				
10	1395 N	1076	-0-	-319	-0-	50	1	1026	3	N	-0-		-0-
11	1590 N	1292	-0-	-298	-0-	74	1	1218	3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1263	-0-	-287	-0-	81	1	1182	3	N	-0-		-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	73	1	1087	3	N	-0-		-0-
02	1204 N	1001	-0-	-203	-0-	64	1	937	3	N	-0-		-0-
03	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	120	1	1123	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 2		RRCID -> 200939		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030				
10	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	102	1	1497	3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1474	-0-	-206	-0-	96	1	1378	3	N	-0-		-0-
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	101	1	1366	3	N	-0-		-0-
01	1612 N	1434	-0-	-178	-0-	94	1	1340	3	N	-0-		-0-
02	1372 N	1007	-0-	-365	-0-	70	1	937	3	N	-0-		-0-
03	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	134	1	1227	3	N	-0-		-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 200941		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244				
10	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	68	1	1334	3	N	-0-		-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	76	1	1216	3	N	-0-		-0-
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	95	1	1377	3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	83	1	1226	3	N	-0-		-0-
02	1204 N	721	-0-	-483	-0-	44	1	677	3	N	-0-		-0-
03	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	140	1	1304	3	N	-0-		-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 5		RRCID -> 201347		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352				
10	1736 N	888	-0-	-848	-0-	70	1	818	3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1529	-0-	-151	-0-	109	1	1420	3	N	-0-		-0-
12	1674 N	1451	-0-	-223	-0-	106	1	1345	3	N	-0-		-0-
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	88	1	1218	3	N	-0-		-0-
02	1428 N	984	-0-	-444	-0-	73	1	911	3	N	-0-		-0-
03	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	137	1	1221	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT							
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697																	
HENNDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202895										COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	7541	-	9135
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 3	N	-0-				-0-			
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	7 1	107 3	N	-0-				-0-			
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	7 1	101 3	N	-0-				-0-			
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	6 1	92 3	N	-0-				-0-			
02		112 N	74	-0-	-38	-0-	5 1	69 3	N	-0-				-0-			
*03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	99 3	N	-0-				-0-			

HENNDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202899										COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	7552	-	9159
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	38 1	562 3	N	-0-				-0-			
11		450 N	428	-0-	-22	-0-	32 1	396 3	N	-0-				-0-			
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	35 1	453 3	N	-0-				-0-			
01		527 N	403	-0-	-124	-0-	27 1	376 3	N	-0-				-0-			
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	31 1	377 3	N	-0-				-0-			
*03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	50 1	448 3	N	-0-				-0-			

HENNDERSON, JOHN LEE. JR. WELL #: 8 RRCID -> 202924										COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	9469	PERF.	7578	-	7957
10		2139 N	2093	-0-	-46	-0-	151 1	1942 3	N	-0-				-0-			
11		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	137 1	1813 3	N	-0-				-0-			
12		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	172 1	2282 3	N	-0-				-0-			
01		2108 N	2078	-0-	-30	-0-	144 1	1934 3	N	-0-				-0-			
02		1820 N	1320	-0-	-500	-0-	96 1	1224 3	N	-0-				-0-			
03		2139 N	1740	-0-	-399	-0-	174 1	1566 3	N	-0-				-0-			

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207150										COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6040	-	9108
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207214										COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	9192	PERF.	6026	-	8687
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

HENNDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732										COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7577	-	9031
10		713 N	694	-0-	-19	-0-	42 1	652 3	N	-0-				-0-			
11		780 N	611	-0-	-169	-0-	40 1	571 3	N	-0-				-0-			
12		651 N	544	-0-	-107	-0-	37 1	507 3	N	-0-				-0-			
01		682 N	528	-0-	-154	-0-	35 1	493 3	N	-0-				-0-			
02		560 N	354	-0-	-206	-0-	25 1	329 3	N	-0-				-0-			
03		558 N	545	-0-	-13	-0-	54 1	491 3	N	-0-				-0-			

HENNDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 207829										COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	7609	-	8063
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	39 1	435 3	N	-0-				-0-			
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	39 1	490 3	N	-0-				-0-			
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	38 1	474 3	N	-0-				-0-			
01		465 N	461	-0-	-4	-0-	31 1	430 3	N	-0-				-0-			
02		476 N	348	-0-	-128	-0-	26 1	322 3	N	-0-				-0-			
03		527 N	379	-0-	-148	-0-	39 1	340 3	N	-0-				-0-			

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890)		//CONT.// 23365 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
RIGGS "19"		WELL #: 2		RRCID -> 209293		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	N	-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	N	-0-
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	13	1	201	3	N	-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	N	-0-

RIGGS "19"		WELL #: 4		RRCID -> 212950		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970			
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	N	-0-
11	240 N	77	-0-	-163	-0-	4	1	73	3	N	-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	3	N	-0-
01	217 N	108	-0-	-109	-0-	8	1	100	3	N	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	N	-0-
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-

DAVIS (DEVONIAN)		23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
UPTON 'L' FEE		WELL #: 6H		RRCID -> 250751		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 12204 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COG OPERATING LLC		166150									
DAVIES, DOVIE 16		WELL #: 3H		RRCID -> 216052		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754			
10	3379 X	3085	-0-	-294	-0-	3085	3			Y	-0-
11	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-
12	3162 X	1157	-0-	-2005	-0-	1142	3	15	9	Y	-0-
01	T. A.	2996	-0-	2996	-0-	2996	3			Y	-0-
02	T. A.	932	-0-	932	-0-	3928	3			Y	-0-
03	T. A.	1920	-0-	1920	-0-	5848	3			Y	-0-

DOVIE DAVIES 16		WELL #: 4H		RRCID -> 217300		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062									
RAILWAY RANCH 9		WELL #: 1H		RRCID -> 208794		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590			
10	2945 X	2186	-0-	-759	-0-	2155	3	31	9	Y	239
11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2744	3	47	9	Y	107
12	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2566	3	45	9	Y	148
01	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2147	3	46	9	Y	190
02	2604 N	635	-0-	-1969	-0-	618	3	17	9	Y	205
03	2604 N	1597	-0-	-1007	-0-	1547	3	50	9	Y	250

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
RAILWAY RANCH 21		WELL #: 1 H		RRCID -> 210143		COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 15555 PERF.12381 - 15153			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAILWAY RANCH 9		WELL #: 2 H		RRCID -> 212684		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 11989 PERF.12268 - 13704					
10	5921 X	5611	-0-	-310	-0-	5417	3	194	9	N	176	181	1	257
11	5670 X	5584	-0-	-86	-0-	5402	3	182	9	N	165	176	1	246
12	5859 X	5595	-0-	-264	-0-	5416	3	179	9	N	163	189	1	220
01	5611 X	4734	-0-	-877	-0-	4582	3	152	9	N	138	174	1	184
02	5208 X	1380	-0-	-3828	-0-	1319	3	61	9	N	55			239
03	5766 X	3301	-0-	-2465	-0-	3301	3		9	N	-0-			239

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212685		COMPL. DATE 04/26/2005			TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489					
10	3844 X	3016	-0-	-828	-0-	2991	3	25	9	Y	23			117
11	3210 X	2832	-0-	-378	-0-	2792	3	40	9	Y	36	74	1	79
12	3317 X	2845	-0-	-472	-0-	2811	3	34	9	Y	31			110
01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3041	3	36	9	Y	33	72	1	71
02	2716 X	1301	-0-	-1415	-0-	1283	3	18	9	Y	16			87
03	3007 X	2914	-0-	-93	-0-	2875	3	39	9	Y	35	70	1	52

RAILWAY RANCH 20		WELL #: 1 H		RRCID -> 212693		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.12272 - 14485					
10	434 X	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-			88
11	450 X	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-			88
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-			88
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-			88
02	336 N	179	-0-	-157	-0-	179	3			N	-0-			88
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			88

RAILWAY RANCH 15		WELL #: 1H		RRCID -> 214451		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 11984 PERF.12365 - 16103					
10	3100 X	2248	-0-	-852	-0-	2225	3	23	9	Y	21			234
11	3000 X	1340	-0-	-1660	-0-	1322	3	18	9	Y	16			250
12	3100 X	703	-0-	-2397	-0-	697	3	6	9	Y	5			255
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-			255
02	2044 X	520	-0-	-1524	-0-	520	3			Y	-0-			255
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	63	181	1	137

RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 215431		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 11991 PERF.12260 - 15138					
10	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	1759	3	11	9	Y	10			139
11	1740 N	1572	-0-	-168	-0-	1559	3	13	9	Y	12			151
12	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1659	3	22	9	Y	20			171
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1703	3	21	9	Y	19			190
02	1456 N	769	-0-	-687	-0-	760	3	9	9	Y	8			198
03	1674 N	1272	-0-	-402	-0-	1250	3	22	9	Y	20			218

RAILWAY RANCH 29		WELL #: 1H		RRCID -> 216792		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 12025 PERF.12268 - 15019					
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	874	3	9	9	N	8			192
11	930 N	442	-0-	-488	-0-	436	3	6	9	N	5			197
12	868 N	730	-0-	-138	-0-	728	3	2	9	N	2			199
01	868 N	219	-0-	-649	-0-	219	3			N	-0-			199
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			199
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			199

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
RAILWAY RANCH 21 A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 216793		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11970		PERF.12250		- 16049		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1439	3	35	9	Y	32			236
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1652	3	48	9	Y	44	170	1	110
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1757	3	43	9	Y	39			149
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1638	3	33	9	Y	30			179
02	1484 N	738	-0-	-746	-0-	730	3	8	9	Y	7			186
03	1643 N	1257	-0-	-386	-0-	1202	3	55	9	Y	50			236

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 217299		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 11814		PERF.13125		- 15600		
10	3472 X	2847	-0-	-625	-0-	2808	3	39	9	Y	35			124
11	3360 X	2714	-0-	-646	-0-	2675	3	39	9	Y	35	78	1	81
12	3472 X	2815	-0-	-657	-0-	2780	3	35	9	Y	32			113
01	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2479	3	34	9	Y	31	73	1	71
02	2576 X	1065	-0-	-1511	-0-	1046	3	19	9	Y	17			88
03	2852 X	2382	-0-	-470	-0-	2343	3	39	9	Y	35	71	1	52

RAILWAY RANCH 17 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217382		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11844		- 11874		
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	610	3	26	9	Y	24			54
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	617	3	13	9	Y	12	34	1	32
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	562	3	34	9	Y	31			63
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	529	3	35	9	Y	32	41	1	54
02	588 N	241	-0-	-347	-0-	223	3	18	9	Y	16			70
03	589 N	540	-0-	-49	-0-	500	3	40	9	Y	36	57	1	49

RAILWAY RANCH 15		WELL #: 2H		RRCID -> 217594		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12019		PERF.12300		- 16500		
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1780	3	24	9	Y	22	180	1	82
11	1860 N	1770	-0-	-90	-0-	1733	3	37	9	Y	34			116
12	1984 N	1657	-0-	-327	-0-	1617	3	40	9	Y	36			152
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2030	3	43	9	Y	39			191
02	2800 N	2808	-0-	8	8	2799	3	9	9	Y	8			199
03	1643 N	817	-0-	-826	-0-	719	3	98	9	Y	89	180	1	108

RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 1H		RRCID -> 219304		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11983		PERF.12350		- 16100		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

RAILWAY RANCH 11		WELL #: 1H		RRCID -> 221391		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12046		PERF.12350		- 15600		
10	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2745	3	68	9	N	62			181
11	2430 N	2414	-0-	-16	-0-	2334	3	80	9	N	73	173	1	81
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1828	3	65	9	N	59			140
01	2790 N	13	-0-	-2777	-0-	12	3	1	9	N	1			141
02	2240 N	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-			141
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			141

RAILWAY RANCH 15 A		WELL #: 2H		RRCID -> 226275		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 11975		PERF.12300		- 16053		
10	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4453	3	30	9	N	27			213
11	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4509	3	54	9	N	49	174	1	88
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3489	3	4	9	N	4			92
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2911	3	12	9	N	11			103
02	1568 X	1186	-0-	-382	-0-	1164	3	22	9	N	20			123
03	1736 X	241	-0-	-1495	-0-	241	3			N	-0-			123

DAVIS (DEVONIAN)		//CONT.// 23380 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
RAILWAY RANCH 11		WELL #: 2H		RRCID -> 228032		COMPL. DATE 12/22/2006				TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 15003				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2264	3	30	9	N	27			218
11	3690 X	2305	-0-	-1385	-0-	2277	3	28	9	N	25			243
12	3813 X	2244	-0-	-1569	-0-	2220	3	24	9	N	22			265
01	3813 X	1690	-0-	-2123	-0-	1666	3	24	9	N	22	168	1	119
02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-			119
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			119

SM ENERGY COMPANY		788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPTON				
DOVIE DAVIES "16"		WELL #: 1H		RRCID -> 206276		COMPL. DATE 06/24/2004				TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIES, DOVIE "16"		WELL #: 2 H		RRCID -> 210020		COMPL. DATE 04/03/2005				TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817				
10	2790 X	2701	-0-	-89	-0-	2556	3	145	9	Y	132	158	1	276
11	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1505	3	55	9	Y	50	170	1	156
12	1302 X	632	-0-	-670	-0-	610	3	22	9	Y	20			176
01	2697 X	1709	-0-	-988	-0-	1600	3	109	9	Y	99	177	1	98
02	2436 X	480	-0-	-1956	-0-	452	3	28	9	Y	25			123
03	2697 X	1150	-0-	-1547	-0-	1026	3	124	9	Y	113	195	1	41

DAVIS (PENNSYLVANIAN)		23380 700		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: UPTON				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
ELEANOR 2		WELL #: 1		RRCID -> 287391		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 11926 PERF.10570 - 11808				
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128

ELEANOR 2A		WELL #: 2		RRCID -> 287392		COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11110 - 11846				
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			211
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211

ELEANOR 2E		WELL #: 3		RRCID -> 287394		COMPL. DATE 11/14/2018				TOTAL DEPTH 11930 PERF.10589 - 11682				
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

DE PAUL (STRAWN)		23692 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404										
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 1		RRCID -> 040727		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7877 - 8884		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	Y	-0-			3
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	Y	-0-			3
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	Y	-0-			3
01		527 N	452	-0-	-75	-0-	452 3	Y	-0-			3
02		448 N	365	-0-	-83	-0-	365 3	Y	-0-			3
03		465 N	393	-0-	-72	-0-	393 3	Y	-0-			3

DEER CANYON (PENN)		23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
MITCHELL, ALEX 2		WELL #: 1RU		RRCID -> 154018		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11754		PERF.10815 - 11260		
10		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2359 2	Y	49	64	1	55
11		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2128 2	Y	63	61	1	57
12		1643 N	796	-0-	-847	-0-	756 2	Y	36	18	1	75
01		2015 N	1271	-0-	-744	-0-	1205 2	Y	60	58	1	57
02		2044 N	1213	-0-	-831	-0-	149 1	Y	45	43	1	59
							50 9					
*03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1733 2	Y	56	61	1	54

CREEK RANCH 12		WELL #: 1		RRCID -> 155629		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11881		PERF.10904 - 11140		
10		3100 N	3435	-0-	335	3381	3413 2	Y	20	24	1	242
11		7804 X	4423	-0-	-3381	-0-	4397 2	Y	24	21	1	245
12		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2952 2	Y	28	18	1	255
01		3069 X	2063	-0-	-1006	-0-	2013 2	Y	45	18	1	282
02		2772 X	1240	-0-	-1532	-0-	154 1	Y	33	183	1	132
							36 9					
03		3069 X	2380	-0-	-689	-0-	2346 2	Y	31	21	1	142

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 3		RRCID -> 157237		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 12926		PERF.10872 - 10992		
10		5518 X	3891	-0-	-1627	-0-	3856 2	Y	32	37	1	117
11		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	6886 2	Y	110	32	1	195
12		5642 X	4717	-0-	-925	-0-	4666 2	Y	46	96	1	145
01		5642 X	4661	-0-	-981	-0-	4576 2	Y	77	46	1	176
02		6552 X	1195	-0-	-5357	-0-	147 1	Y	37	75	1	138
							41 9					
03		7254 X	4462	-0-	-2792	-0-	4389 2	Y	66	31	1	173

MITCHELL, MARY 1		WELL #: 2		RRCID -> 158997		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11604 - 11722		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958												
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 2		RRCID -> 160662		COMPL. DATE 09/19/1996			TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 11198					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
10	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4177	2	35	9	Y	32	37	1	117
11	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4007	2	121	9	Y	110	32	1	195
12	3596 X	1421	-0-	-2175	-0-	1371	2	50	9	Y	45	96	1	144
01	3658 X	1945	-0-	-1713	-0-	1860	2	85	9	Y	77	46	1	176
02	3864 X	1827	-0-	-2037	-0-	228	1	1558	2	Y	37	75	1	138
						41	9							
03	4278 X	2078	-0-	-2200	-0-	2005	2	73	9	Y	66	31	1	173
CREEK RANCH 12		WELL #: 2		RRCID -> 161624		COMPL. DATE 09/22/1996			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142					
10	310 N	92	-0-	-218	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	2	Y	-0-			-0-
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
CREEK RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 161990		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146					
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	2			135
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	24			159
12	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5059	2	58	9	N	53	168	1	44
01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-			52
02	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	679	1	4635	2	N	5			57
						6	9							
*03	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4999	2	21	9	N	19			76
CREEK RANCH 1		WELL #: 2		RRCID -> 164847		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 11298					
10	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5353	2	1	9	N	1	1	1	212
11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	5169	2	10	9	N	9	1	1	220
12	4650 X	3588	-0-	-1062	-0-	3584	2	4	9	N	4	187	1	37
01	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-	1	1	42
02	4844 X	2063	-0-	-2781	-0-	262	1	1791	2	N	9			51
						10	9							
03	5363 X	3840	-0-	-1523	-0-	3816	2	24	9	N	22	1	1	72
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 5		RRCID -> 165705		COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11240 - 11372					
10	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	5992	2	30	9	N	27	31	1	88
11	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5748	2	41	9	N	37	27	1	98
12	5053 X	4290	-0-	-763	-0-	4256	2	34	9	N	31	22	1	107
01	5053 X	4317	-0-	-736	-0-	4259	2	58	9	N	53	22	1	104
02	4676 X	3349	-0-	-1327	-0-	425	1	2904	2	N	18	4	1	118
						20	9							
03	5177 X	4589	-0-	-588	-0-	4555	2	34	9	N	31	26	1	123
CREEK RANCH 12		WELL #: 3		RRCID -> 165708		COMPL. DATE 03/25/1997			TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220					
10	3100 X	694	-0-	-2406	-0-	663	2	31	9	N	28	25	1	211
11	2760 X	662	-0-	-2098	-0-	636	2	26	9	N	24	21	1	214
12	2821 X	2611	-0-	-210	-0-	2591	2	20	9	N	18	141	1	91
01	2883 X	2498	-0-	-385	-0-	2459	2	39	9	N	35	18	1	95
02	2604 X	1470	-0-	-1134	-0-	185	1	1263	2	N	20	4	1	111
						22	9							
*03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2946	2	57	9	N	52	21	1	142

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958													
CREEK RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 168914		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	1674	X	1580	-0-	-94	-0-	1558	2	22	9	N	20	25	1	23
11	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1494	2	28	9	N	25	21	1	27
12	1147	X	1061	-0-	-86	-0-	1046	2	15	9	N	14	18	1	23
01	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1033	2	24	9	N	22	18	1	19
02	1428	N	1313	-0-	-115	-0-	166	1	1133	2	N	13	4	1	28
							14	9							
*03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1689	2	25	9	N	23	21	1	30

CREEK RANCH 12		WELL #: 4		RRCID -> 175237		COMPL. DATE 10/06/1999			TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752						
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	17	12	1	204
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	24	11	1	217
12	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	3380	2	74	9	N	67	192	1	92
01	3472	X	1065	-0-	-2407	-0-	1065	2			N	-0-	9	1	93
02	3136	X	2507	-0-	-629	-0-	319	1	2178	2	N	9	2	1	100
							10	9							
03	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	3411	2	23	9	N	21	10	1	111

CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 184991		COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL, MARY 1		WELL #: 3		RRCID -> 185441		COMPL. DATE 08/06/2001			TOTAL DEPTH 12561 PERF.11628 - 11662						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4		WELL #: 1		RRCID -> 185612		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934						
10	15190	X	3010	-0-	-12180	-0-	2971	2	39	9	N	35	200	1	155
11	14580	X	2928	-0-	-11652	-0-	2850	2	78	9	N	71	14	1	212
12	14849	X	12342	-0-	-2507	-0-	12266	2	76	9	N	69	11	1	270
01	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12295	2	56	9	N	51	202	1	137
02	12320	X	10235	-0-	-2085	-0-	1304	1	8905	2	N	24	2	1	104
							26	9							
*03	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12765	2	80	9	N	73	13	1	19

UNIVERSITY 4		WELL #: 5		RRCID -> 190425		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172						
10	3720	X	2330	-0-	-1390	-0-	2244	2	86	9	N	78	97	1	294
11	3600	X	2291	-0-	-1309	-0-	2152	2	139	9	N	126	85	1	335
12	3627	X	1089	-0-	-2538	-0-	1022	2	67	9	N	61	71	1	325
01	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6157	2	186	9	N	169	239	1	148
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	756	1	5162	2	N	127	14	1	261
							140	9							
*03	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6729	2	122	9	N	111	82	1	290

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958												
CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 191106		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2296	2	11	9	N	10	13	1	98
11	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6631	2	14	9	N	13	11	1	100
12	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	11057	2	20	9	N	18	10	1	108
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-	9	1	112
02	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	813	1	5555	2	N	11	2	1	121
						12	9							
*03	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1611	2	17	9	N	15	11	1	125

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 9		RRCID -> 191350		COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055					
10	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6021	2	12	9	Y	11	12	1	40
11	2850 X	2476	-0-	-374	-0-	2435	2	41	9	Y	37	11	1	66
12	4991 X	4148	-0-	-843	-0-	4131	2	17	9	Y	15	33	1	48
01	5022 X	4000	-0-	-1022	-0-	3952	2	48	9	Y	44	16	1	60
02	4536 X	2355	-0-	-2181	-0-	299	1	2042	2	Y	13	26	1	47
						14	9							
03	6045 X	2234	-0-	-3811	-0-	2210	2	24	9	Y	22	10	1	59

CREEK RANCH 12		WELL #: 5		RRCID -> 191589		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300					
10	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			135
11	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			135
12	558 X	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-			135
01	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-			135
02	644 N	464	-0-	-180	-0-	59	1	405	2	N	-0-			135
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			135

INDEPENDENCE 13		WELL #: 1		RRCID -> 195950		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4		WELL #: 3		RRCID -> 202877		COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 12177 PERF.11114 - 11230					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CREEK RANCH -12-		WELL #: 6		RRCID -> 224129		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 12320 PERF.10880 - 11264					
10	5208 X	2052	-0-	-3156	-0-	2018	2	34	9	N	31	25	1	167
11	5040 X	2047	-0-	-2993	-0-	1936	2	111	9	N	101	22	1	246
12	5208 X	867	-0-	-4341	-0-	848	2	19	9	N	17	130	1	133
01	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-	18	1	134
02	4704 X	3568	-0-	-1136	-0-	453	1	3092	2	N	21	4	1	151
						23	9							
*03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3212	2	36	9	N	33	21	1	163

DEER CANYON (PENN)		//CONT.// 23932 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 242401		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12371		PERF.11244 - 12208		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							57

UNIVERSITY 4		WELL #: 9		RRCID -> 249802		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12079		PERF. 9962 - 11607				
10	4340 X	2339	-0-	-2001	-0-	2248	2	91	9	Y	83	243	1	107
11	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5067	2	89	9	Y	81	64	1	124
12	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3931	2	98	9	Y	89	54	1	159
01	3937 X	683	-0-	-3254	-0-	646	2	37	9	Y	34	53	1	150
02	4816 X	2854	-0-	-1962	-0-	335	1	2286	2	Y	212	188	1	174
						233	9							
03	5332 X	3278	-0-	-2054	-0-	3194	2	84	9	Y	76	62	1	188

DEER CANYON (STRAWN)		23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958												
MITCHELL, ALEX 2		WELL #: 2		RRCID -> 155852		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 12021		PERF.11368 - 11830				
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2126	2	21	9	N	19	24	1	189
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1811	2	28	9	N	25	21	1	193
12	1023 N	589	-0-	-434	-0-	574	2	15	9	N	14	18	1	189
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1487	2	23	9	N	21	17	1	185
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	118	1	804	2	N	15	4	1	196
						17	9							
*03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1539	2	33	9	N	30	20	1	206

CREEK RANCH 12		WELL #: 2		RRCID -> 158275		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11464 - 12052				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDEPENDENCE 13		WELL #: 1		RRCID -> 159305		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 14214		PERF.10510 - 10942				
10	3348 X	522	-0-	-2826	-0-	329	2	193	9	Y	175	224	1	193
11	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	3820	2	242	9	Y	220	213	1	200
12	3255 X	2925	-0-	-330	-0-	2791	2	134	9	Y	122	63	1	259
01	3255 X	3010	-0-	-245	-0-	2841	2	169	9	Y	154	202	1	199
02	3780 X	2686	-0-	-1094	-0-	321	1	2191	2	Y	158	151	1	206
						174	9							
03	4185 X	3058	-0-	-1127	-0-	2843	2	215	9	Y	195	214	1	187

MITCHELL, ALEX 2		WELL #: 1RL		RRCID -> 161218		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11754		PERF.11150 - 11260				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 4		RRCID -> 161829		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 11		WELL #: 3		RRCID -> 166496		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130								
10	7161	X	6745	-0-	-416	-0-	6711	2	34	9	N	31	25	1		187
11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8014	2	28	9	N	25	22	1		190
12	6820	X	5974	-0-	-846	-0-	5949	2	25	9	N	23	19	1		194
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-	18	1		195
02	7504	X	4844	-0-	-2660	-0-	616	1	4205	2	N	21	4	1		212
							23	9								
03	8308	X	6386	-0-	-1922	-0-	6332	2	54	9	N	49	21	1		240

CREEK RANCH 12		WELL #: 4		RRCID -> 166721		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CREEK RANCH 15		WELL #: 1		RRCID -> 167129		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10788 - 11074								
10	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11728	2	44	9	N	40	26	1		277
11	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	10936	2	72	9	N	65	22	1		320
12	9114	X	8241	-0-	-873	-0-	8188	2	53	9	N	48	19	1		349
01	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2376	2	110	9	N	100	18	1		358
02	10276	X	8125	-0-	-2151	-0-	1034	1	7059	2	N	29	4	1		383
							32	9								
03	11780	X	8723	-0-	-3057	-0-	8634	2	89	9	N	81	212	1		252

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 6		RRCID -> 168853		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606								
10	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2957	2	21	9	Y	19	24	1		100
11	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2837	2	58	9	Y	53	100	1		53
12	1798	N	1472	-0-	-326	-0-	1442	2	30	9	Y	27	18	1		62
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1403	2	12	9	Y	11	18	1		62
02	1764	N	801	-0-	-963	-0-	100	1	681	2	Y	18	4	1		76
							20	9								
03	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1412	2	31	9	Y	28	21	1		83

CREEK RANCH 14		WELL #: 2		RRCID -> 171184		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236								
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	134	2	52	9	N	47	58	1		231
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	198	2	65	9	N	59	50	1		240
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	102	2	36	9	N	33	42	1		231
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	50	2	57	9	N	52	42	1		222
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	7	1	46	2	N	28	8	1		242
							31	9								
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	39	2	59	9	N	54	49	1		247

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
CREEK RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 175192		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4		WELL #: 1		RRCID -> 180236		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 8		RRCID -> 188086		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368								
10	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	26	32	1			130
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	69	130	1			69
12	3100 N	3900	-0-	800	800	3861	2	39	9	Y	35	23	1			81
01	3054 X	2254	-0-	-800	-0-	2239	2	15	9	Y	14	23	1			81
02	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	210	1	1437	2	Y	23	5	1			99
*03	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2089	2	40	9	Y	36	27	1			108

CREEK RANCH 11		WELL #: 5		RRCID -> 188161		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 7H		RRCID -> 188488		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.11350 - 12042								
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	10	12	1			39
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	37	11	1			65
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	864	2	17	9	Y	15	32	1			48
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	309	2	47	9	Y	43	15	1			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	25	1			46
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	660	2	24	9	Y	22	10	1			58

CREEK RANCH -12-		WELL #: 6		RRCID -> 206167		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
UNIVERSITY 4		WELL #: 6		RRCID -> 210414		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 12064 PERF.11293 - 11940								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY -4-		WELL #: 7		RRCID -> 211864		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 12356 PERF.11252 - 12356								
10	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	41	207	1			86
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	39	22	1			103
12	5301 X	4354	-0-	-947	-0-	4315	2	39	9	N	35	18	1			120
01	5301 X	4195	-0-	-1106	-0-	4195	2			N	-0-	18	1			126
02	2912 X	2500	-0-	-412	-0-	317	1	2163	2	N	18	4	1			140
						20	9									
03	4340 X	2131	-0-	-2209	-0-	2077	2	54	9	N	49	21	1			168

CREEK RANCH -15-		WELL #: 3R		RRCID -> 223111		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091								
10	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7013	2	31	9	N	28	25	1			344
11	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8402	2	59	9	N	54	209	1			189
12	6634 X	5883	-0-	-751	-0-	5848	2	35	9	N	32	18	1			203
01	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-	18	1			207
02	6496 X	2009	-0-	-4487	-0-	254	1	1732	2	N	21	4	1			224
						23	9									
03	7192 X	1502	-0-	-5690	-0-	1471	2	31	9	N	28	21	1			231

CREEK RANCH -12-		WELL #: 1		RRCID -> 227510		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11881 PERF.11084 - 11140								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		82				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		82				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		82				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		82				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		82				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		82				N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 12		WELL #: 7		RRCID -> 229402		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11915 PERF.10944 - 11006								
10	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5602	2	40	9	N	36	39	1			187
11	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5374	2	73	9	N	66	34	1			219
12	4154 X	3373	-0-	-781	-0-	3284	2	89	9	N	81	214	1			86
01	4154 X	2807	-0-	-1347	-0-	2807	2			N	-0-	28	1			85
02	4844 X	1827	-0-	-3017	-0-	230	1	1567	2	N	27	6	1			106
						30	9									
03	5363 X	3716	-0-	-1647	-0-	3647	2	69	9	N	63	33	1			136

ALEX MITCHELL 1		WELL #: 10		RRCID -> 237231		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220								
10	7471 X	1824	-0-	-5647	-0-	1765	2	59	9	N	54	32	1			257
11	7230 X	1756	-0-	-5474	-0-	1693	2	63	9	N	57	28	1			286
12	7254 X	6656	-0-	-598	-0-	6614	2	42	9	N	38	23	1			301
01	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6674	2	232	9	N	211	154	1			207
02	7168 X	4752	-0-	-2416	-0-	604	1	4122	2	N	24	5	1			226
						26	9									
03	6665 X	4961	-0-	-1704	-0-	4905	2	56	9	N	51	27	1			250

DEER CANYON (STRAWN)		//CONT.// 23932 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
UNIVERSITY 4		WELL #: 8		RRCID -> 239024		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 12357 PERF.11473 - 11594		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5617	2	24	9	Y	241
11	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5175	2	62	9	Y	276
12	4464 X	4270	-0-	-194	-0-	4183	2	87	9	Y	153
01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3985	2	89	9	Y	154
02	4900 X	1698	-0-	-3202	-0-	214	1	1461	2	Y	171
						23	9				
03	5642 X	3386	-0-	-2256	-0-	3340	2	46	9	Y	193

CREEK RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 247433		COMPL. DATE 11/30/2008			TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408		
10	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	8044	2	63	9	N	130
11	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7717	2	20	9	N	148
12	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4317	2	26	9	N	172
01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	3952	2	127	9	N	188
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	355	1	2421	2	N	208
						22	9				
*03	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4619	2	3	9	N	211

MITCHELL, ALEX 1		WELL #: 11		RRCID -> 255128		COMPL. DATE 05/28/2008			TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

INDEPENDENCE 13		WELL #: 2		RRCID -> 282507		COMPL. DATE 01/01/2017			TOTAL DEPTH 11920 PERF.10878 - 11758		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77

DEER CANYON (UPPER STRAWN)		23932 465		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL		
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958									
CULBERTSON 16		WELL #: 6		RRCID -> 249490		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 11655 PERF.10384 - 11187		
10	4185 #	16	-0-	-4169	-0-	9	2	7	9	N	160
11	3379 R	3379	-0-	-0-	-0-	3371	2	8	9	N	161
12	3007 #	446	-0-	-2561	-0-	442	2	4	9	N	160
01	DLQ G-10	623	-0-	623	-0-	616	2	7	9	N	159
02	DLQ G-10	9506	-0-	9506	-0-	1214	1	8289	2	N	161
						3	9				
*03	13497	2449	-0-	-11048	-0-	2393	2	56	9	N	206

DENISON (CANYON)		24253 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
EXTEX OPERATING COMPANY		257062									
HILL, G. B. -6-		WELL #: 1 C		RRCID -> 031090		COMPL. DATE 07/26/1963			TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DENISON (CANYON)		//CONT.// 24253 333			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062													
VALLIANT, ROY		WELL #: 2			RRCID -> 214362		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	29	1	75	3	N	-0-			-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	26	1	55	3	N	-0-			-0-
*03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 11			RRCID -> 219315		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-			-0-
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-			-0-
*03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	633	3	N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218			RRCID -> 055739		COMPL. DATE 07/06/1971			TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A					
HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		WELL #: 1													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL		WELL #: 2			RRCID -> 156937		COMPL. DATE 06/28/1995			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN)		24253 666			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
EXTEX OPERATING COMPANY		257062													
KISER		WELL #: 1 A			RRCID -> 018848		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8126 - 8532					
10	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	1			N	-0-			-0-
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	1			N	-0-			-0-
12	3100	N	6602	-0-	3502	-0-	3502	2289	1	4313	3	N	-0-		-0-
01	3100	N	312	-0-	-2788	-0-	87	1	225	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	244	-0-	-1072	-0-	79	1	165	3	N	-0-			-0-
03	1457	X	721	-0-	-736	-0-	87	1	634	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 1 T			RRCID -> 032903		COMPL. DATE 07/23/1963			TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-			-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY VALLIANT, ROY		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 126		RRCID -> 037116		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 1			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-		87 1	225	3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-		79 1	165	3	N	-0-			-0-
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-		87 1	633	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 041743		COMPL. DATE 05/05/1967		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-		58 1	150	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-		52 1	110	3	N	-0-			-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-		58 1	422	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 1		RRCID -> 135603		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-		58 1	150	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-		52 1	110	3	N	-0-			-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-		58 1	422	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 1		RRCID -> 138456		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-		29 1	75	3	N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-		26 1	55	3	N	-0-			-0-
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-		29 1	211	3	N	-0-			-0-

KISER		WELL #: 1		RRCID -> 138929		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-		46 1	120	3	N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-		42 1	88	3	N	-0-			-0-
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-		46 1	338	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 144092		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8460 - 9048						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-		58 1	150	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-		52 1	110	3	N	-0-			-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-		58 1	422	3	N	-0-			-0-

KISER		WELL #: 3		RRCID -> 144096		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8287 - 8784						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-		58 1	150	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-		52 1	110	3	N	-0-			-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-		58 1	422	3	N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY NICKS, GERALD		//CONT.// 24253 666 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 144097		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8234		-		8559
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-			-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 144216		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9211		PERF. 8215		-		8747
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-			-0-
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 144679		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8640		-		9168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-			-0-
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 4		RRCID -> 180443		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8406		-		8925
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	76	1	195	3	N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	68	1	143	3	N	-0-			-0-
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	549	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 180554		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8422		-		9155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-			-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 6		RRCID -> 181248		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8487		-		8978
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-			-0-
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 181249		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8316		-		8854
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-			-0-
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	633	3	N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
NOBLES		WELL #: 9		RRCID -> 185676		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-			-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-			-0-

KISER		WELL #: 5		RRCID -> 185678		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114						
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	1			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	620 N	208	-0-	-412	-0-	58	1	150	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-			-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 6		RRCID -> 200896		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-			-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 8		RRCID -> 200901		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-			-0-
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-			-0-

KISER		WELL #: 8		RRCID -> 200902		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8184 - 8570						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-			-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-			-0-

KISER		WELL #: 9		RRCID -> 203217		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8432 - 8880						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KISER		WELL #: 7		RRCID -> 205105		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN)		//CONT.// 24253 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062												
NICKS, GERALD		WELL #: 8		RRCID -> 206504		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8224 - 8909				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-			-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-			-0-

KISER		WELL #: 10		RRCID -> 207103		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 8519 - 8809				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	46	1	120	3	N	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	42	1	88	3	N	-0-			-0-
*03	384	N	384	-0-	-0-	46	1	338	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 7		RRCID -> 207143		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9025		PERF. 8314 - 8725				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-			-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-			-0-

KISER		WELL #: 11		RRCID -> 207356		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 8345 - 8578				
10	169	N	169	-0-	-0-	169	1			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-			-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 10		RRCID -> 210120		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8510 - 8744				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-			-0-
*03	721	N	721	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 210121		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 8367 - 8953				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-			-0-
*03	721	N	721	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 11		RRCID -> 210122		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8608 - 8818				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-			-0-
*03	721	N	721	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-			-0-

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY VALLIANT, ROY		//CONT.// //CONT.//	24253 666 257062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DENISON (STRAWN) EXTEX OPERATING COMPANY VALLIANT, ROY		//CONT.// //CONT.//	24253 666 257062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
		WELL #:	2	RRCID ->	214337	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8462	-	8920			
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	29	1	75	3	N	-0-				-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	26	1	55	3	N	-0-				-0-
*03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	N	-0-				-0-

NOBLES		WELL #:	12	RRCID ->	214364	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	8680	-	9170			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-				-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-				-0-
*03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-				-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP KISER		WELL #:	2	RRCID ->	141193	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8346	-	8733			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-				-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-				-0-
*03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-				-0-

NICKS, GERALD		WELL #:	9	RRCID ->	207141	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8338	-	8891			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	58	1	150	3	N	-0-				-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	3	N	-0-				-0-
*03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-				-0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER) RED STAG ENERGY, LLC VAUGHAN 83		WELL #:	2	RRCID ->	170695	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7632	-	7660			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

VAUGHAN 83		WELL #:	1	RRCID ->	171874	COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7524	-	7554			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DONHAM (GRAYBURG)		25304 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
BEAN & BEAN INC.		059966		WELL #: 4		RRCID -> 103449		COMPL. DATE 10/29/1982		TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1248 - 1264				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-			-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-			-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-			-0-
*02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC		458821		WELL #: 1		RRCID -> 040277		COMPL. DATE 10/12/1966		TOTAL DEPTH 1334 PERF. N/A				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND ROYALTY COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 040278		COMPL. DATE 10/13/1966		TOTAL DEPTH 1360 PERF. N/A						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONHAM (QUEEN)		25304 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
O'RYAN OIL AND GAS		617042		WELL #: 10		RRCID -> 148142		COMPL. DATE 05/29/1986		TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034				
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TODD, J.S. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 203435		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110						
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DONHAM (SAN ANDRES)		25304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BEAN & BEAN INC.		059966		WELL #: 1		RRCID -> 062453		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH 1209 PERF. N/A				
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUBLE R (SOMA)		25710 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
CLARK OIL CO.		157689										
SHANNON ESTATE "B"		WELL #: 41		RRCID -> 158700		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1238 - 1250				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-)		25930 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION				
HULEN OPERATING COMPANY		412402										
WINTERBOTHAM "B"		WELL #: 2		RRCID -> 276136		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6434 - 6440				
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-		-0-
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
01	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
*02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
*03	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-		-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 037812		COMPL. DATE 12/06/1965		TOTAL DEPTH 6417 PERF. N/A				
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST		WELL #: 3										
10	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	2	Y	-0-		36
11	300	#	245	-0-	-55	-0-	245	2	Y	-0-		36
12	310	#	258	-0-	-52	-0-	258	2	Y	-0-		36
01	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	2	Y	-0-		36
02	280	#	243	-0-	-37	-0-	243	2	Y	-0-		36
03	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	2	Y	-0-		36

WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 282038		COMPL. DATE 11/25/1968		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6281 - 6338				
10	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		-0-
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
12	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-
01	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

SIANA OIL & GAS		779259		RRCID -> 078274		COMPL. DATE 07/29/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351				
WINTERBOTHAM "F"		WELL #: 3										
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

DOVE CREEK (CANYON -C-)		25930 284		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN				
ARCH OIL & GAS, LLC		029272										
WINTERBOTHAM "J"		WELL #: 1		RRCID -> 091782		COMPL. DATE 11/07/1980		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339				
10	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-		11
11	1140	#	723	-0-	-417	-0-	723	3	N	-0-		11
12	1178	#	747	-0-	-431	-0-	747	3	N	-0-		11
01	1178	#	453	-0-	-725	-0-	453	3	N	-0-		11
02	1064	#	287	-0-	-777	-0-	287	3	N	-0-		11
03	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		11

DOVE CREEK (CANYON -C-)													//CONT.// 25930 284		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN			
ARCH OIL & GAS, LLC													//CONT.// 029272									
WINTERBOTHAM "J"													WELL #: 3		RRCID -> 107569		COMPL. DATE 04/11/1983		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6189 - 6228	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
10		341 #	238	-0-	-103	-0-	229	3	9	9	Y	8	4	8	65							
11		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-			65							
12		341 #	268	-0-	-73	-0-	268	3			Y	-0-			65							
01		341 #	189	-0-	-152	-0-	189	3			Y	-0-			65							
02		308 #	115	-0-	-193	-0-	115	3			Y	-0-			65							
03		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			65							

TWEEDY													WELL #: 8		RRCID -> 114957		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 6075 - 6109	
10		546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-			18							
11		596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-			18							
12		496 #	447	-0-	-49	-0-	447	3			Y	-0-			18							
01		558 #	273	-0-	-285	-0-	273	3			Y	-0-			18							
02		560 #	187	-0-	-373	-0-	187	3			Y	-0-			18							
03		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			18							

TWEEDY													WELL #: 7		RRCID -> 147200		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5553 - 6268	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

WINTERBOTHAM "J"													WELL #: 5		RRCID -> 149751		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 6227 - 6261	
10		286 R	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	Y	2	1	8	36							
11		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			36							
12		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			36							
01		93 #	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-			36							
02		84 #	37	-0-	-47	-0-	37	3			Y	-0-			36							
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			36							

TWEEDY "A"													WELL #: 9		RRCID -> 150451		COMPL. DATE 07/10/1994		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5497 - 6064	
10		651 #	540	-0-	-111	-0-	540	3			Y	-0-			24							
11		651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-			24							
12		651 #	541	-0-	-110	-0-	541	3			Y	-0-			24							
01		651 #	349	-0-	-302	-0-	349	3			Y	-0-			24							
02		616 #	139	-0-	-477	-0-	139	3			Y	-0-			24							
03		682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			24							

TWEEDY "A"													WELL #: 10		RRCID -> 151696		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 5509 - 6160	
10		186 #	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-			5							
11		210 #	109	-0-	-101	-0-	109	3			Y	-0-			5							
12		217 #	58	-0-	-159	-0-	58	3			Y	-0-			5							
01		124 #	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-			5							
02		112 #	27	-0-	-85	-0-	27	3			Y	-0-			5							
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			5							

WINTERBOTHAM "J"													WELL #: 4		RRCID -> 151729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 5552 - 6210	
10		212 R	212	-0-	-0-	-0-	205	3	7	9	Y	6	3	8	47							
11		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			47							
12		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			47							
01		93 #	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-			47							
02		84 #	38	-0-	-46	-0-	38	3			Y	-0-			47							
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			47							

OIL AND GAS DIVISION

DOVE CREEK (CANYON -C-)			//CONT.//		25930 284	ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN			
ARCH OIL & GAS, LLC			//CONT.//		029272								
TWEEDY "A"			WELL #:		11	RRCID -> 151731		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH	6260	PERF. 5525 - 6102	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

10		1372 R	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		Y	-0-		31
11		1380 #	1207	-0-	-173	-0-	1207	3		Y	-0-		31
12		1488 #	1269	-0-	-219	-0-	1269	3		Y	-0-		31
01		1488 #	702	-0-	-786	-0-	702	3		Y	-0-		31
02		1344 #	510	-0-	-834	-0-	510	3		Y	-0-		31
03		1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT		31

TWEEDY			WELL #:		2	RRCID -> 209096		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	6390	PERF. 5590 - 6254	
10		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-		25
11		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-		25
12		310 #	19	-0-	-291	-0-	19	3		Y	-0-		25
01		310 #	4	-0-	-306	-0-	4	3		Y	-0-		25
02		280 #	4	-0-	-276	-0-	4	3		Y	-0-		25
03		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		25

FORTUNE ENERGY, INC.			WELL #:		2	RRCID -> 097970		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6311 - 6443	
WINTERBOTHAM "E"													
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FOSSIL PETROLEUM LLC			WELL #:		2	RRCID -> 166841		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH	6373	PERF. 5662 - 6213	
WINTERBOTHAM HEIRS													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.			WELL #:		1	RRCID -> 161534		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH	6370	PERF. 6084 - 6110	
JONES 11													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC			WELL #:		1	RRCID -> 137804		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH	6402	PERF. 6391 - 6402	
WINTERBOTHAM "780"													
10	1085	#	864	-0-	-221	-0-	864	3		Y	-0-		26
11	1050	#	745	-0-	-305	-0-	745	3		Y	-0-		26
12	1085	#	814	-0-	-271	-0-	814	3		Y	-0-		26
01	992	#	828	-0-	-164	-0-	828	3		Y	-0-		26
02	784	#	751	-0-	-33	-0-	751	3		Y	-0-		26
*03	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		Y	-0-		26

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
 WINTERBOTHAM "779" WELL #: 1 RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2021																

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
 THORP WELL #: 1 RRCID -> 120786 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6168

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2020																

WINTERBOTHAM WELL #: 1 RRCID -> 131579 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6091 - 6141

10	310 #	271	-0-	-39	-0-	252	2	19	9	N	17					179
11	300 #	253	-0-	-47	-0-	242	2	11	9	N	10					189
12	279 #	273	-0-	-6	-0-	258	2	15	9	N	14	171	1			32
01	279 #	274	-0-	-5	-0-	253	2	21	9	N	19					51
02	252 #	158	-0-	-94	-0-	148	2	10	9	N	9					60
*03	307 R	307	-0-	-0-	-0-	286	2	21	9	N	19					79

THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160

10	620 #	460	-0-	-160	-0-	460	2			Y	-0-					12
11	600 #	483	-0-	-117	-0-	483	2			Y	-0-					12
12	620 #	462	-0-	-158	-0-	462	2			Y	-0-					12
01	620 #	457	-0-	-163	-0-	457	2			Y	-0-					12
02	560 #	299	-0-	-261	-0-	299	2			Y	-0-					12
03	496 #	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					12

DOVE CREEK (CANYON -D-) 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 WINTERBOTHAM WELL #: 6 RRCID -> 112310 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5873 - 6587

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 075172 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 OXY USA INC. 630591
 WINTERBOTHAM -D- WELL #: 1 RRCID -> 038831 COMPL. DATE 03/14/1966 TOTAL DEPTH 7277 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

WINTERBOTHAM, G. S. WELL #: C 1 RRCID -> 082112 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6239 - 6545

10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84 #	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
 WINTERBOTHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 078088 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6436 - 6461

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 2 RRCID -> 078359 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6368 - 6533

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 1 RRCID -> 154515 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 154527 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

DOVE CREEK (CANYON -D-)		//CONT.// 25930 426		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION								
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259														
WINTERBOTHAM "E"		WELL #: 3		RRCID -> 154528		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3644					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644					Y	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM "E"		WELL #: 5		RRCID -> 250711		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6436 - 6607								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 093355		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6485 - 6518								
10	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	180 #	5	-0-	-175	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC.		867578		RRCID -> 083184		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6504 - 6537								
10	124 #	63	-0-	-61	-0-	4	1	51	2	N	7					45
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	8	9			N	9	17	1			37
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	6					43
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	7	18	1			32
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					32
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32

DUFF, A. H. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 132182		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6608 - 6659								
10	186 #	114	-0-	-72	-0-	6	1	93	2	Y	14					90
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-	15	9			Y	19	35	1			74
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	12					86
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	13	35	1			64
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					64
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					64

DUFF, A. H. ESTATE 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 282157		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6489 - 6547								
10	62 #	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					152
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					152
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					152
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					152
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					152
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152

DOVE CREEK (CISCO)			25930 568		ASSOCIATED			49B		CNTY: IRION					
ARCH OIL & GAS, LLC			029272												
TWEEDY "A"			WELL #: 2		RRCID -> 113258		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 5648 - 5788				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		403 #	365	-0-	-38	-0-	365	3			Y	-0-			27
11		412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-			27
12		403 #	350	-0-	-53	-0-	350	3			Y	-0-			27
01		403 #	193	-0-	-210	-0-	193	3			Y	-0-			27
02		392 #	133	-0-	-259	-0-	133	3			Y	-0-			27
03		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			27

TWEEDY "A"			WELL #: 8		RRCID -> 114958		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5452 - 5794				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

WINTERBOTHAM			WELL #: 5		RRCID -> 138238		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 6590		PERF. 5737 - 5852				
10		578 R	578	-0-	-0-	-0-	552	3	26	9	Y	24			141
11		510 #	504	-0-	-6	-0-	475	3	29	9	Y	26			167
12		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			167
01		589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			167
02		532 #	136	-0-	-396	-0-	136	3			Y	-0-			167
03		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			167

TWEEDY "A"			WELL #: 5		RRCID -> 151223		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5560 - 5800				
10		155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-			4
11		150 #	113	-0-	-37	-0-	113	3			Y	-0-			4
12		124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-			4
01		124 #	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-			4
02		112 #	33	-0-	-79	-0-	33	3			Y	-0-			4
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			4

TWEEDY "A"			WELL #: 12		RRCID -> 153249		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5438 - 5820				
10		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			1
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			1
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			1
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT			1

TWEEDY "A"			WELL #: 13		RRCID -> 153421		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5354 - 5682				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINTERBOTHAM "F"			WELL #: 4		RRCID -> 225735		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 5820 - 6038		
10		699 R	699	-0-	-0-	-0-	636	3	63	9	N	57			174
11		878 R	878	-0-	-0-	-0-	833	3	45	9	N	41			215
12		621 R	621	-0-	-0-	-0-	601	3	20	9	N	18			233
01		434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			233
02		280 #	186	-0-	-94	-0-	158	3	28	9	N	25			258
03		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			258

DOVE CREEK (CISCO)		//CONT.//	25930 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION				
FORTUNE ENERGY, INC.			278757							
WILLIAMS, PEARL 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	197595	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	6573	PERF. 5932 - 5940
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-
11		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-
12		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-
01		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-
*02		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OXY USA INC.			630591							
WINTERBOTHAM "J"		WELL #:	2	RRCID ->	116008	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5682 - 5702
10		658 R	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-
11		614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-
12		672 R	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-
01		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-
02		638 R	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-
*03		916 R	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-

JONES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	163454	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5516 - 5657
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WINTERBOTHAM, J. M.		WELL #:	1	RRCID ->	227124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 5759 - 5838
10		T. A.	143	-0-	143	283	143 2		Y	-0-
11		T. A.	135	-0-	135	418	135 2		Y	-0-
12		T. A.	129	-0-	129	547	129 2		Y	-0-
01		672 R	125	-0-	-547	-0-	125 2		Y	-0-
02		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-
*03		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION		WELL #:	884572							
TWEEDY		WELL #:	3	RRCID ->	118581	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5305 - 5806
10		3162 #	2172	-0-	-990	-0-	2172 2		N	-0-
11		2886 R	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		N	-0-
12		2821 #	2559	-0-	-262	-0-	2559 2		N	-0-
01		2821 #	2587	-0-	-234	-0-	2587 2		N	-0-
02		2184 #	1816	-0-	-368	-0-	1816 2		N	-0-
03		2976 #	2599	-0-	-377	-0-	2599 2		N	-0-

THORP		WELL #:	2	RRCID ->	125221	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5231 - 5458
10		1829 #	1656	-0-	-173	-0-	1656 2		N	-0-
11		1735 R	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-
12		2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-
01		2060 R	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2		N	-0-
02		1484 #	1278	-0-	-206	-0-	1278 2		N	-0-
03		2077 #	1581	-0-	-496	-0-	1581 2		N	-0-

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP)		25934 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN							
HULEN OPERATING COMPANY		412402													
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3715		RRCID -> 280078		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5251 - 5298					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-				-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-				-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	271	-0-	271	271	271	271	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	155	-0-	155	426	155	155	3		Y	-0-				-0-
*03	631 N	205	-0-	-426	-0-	-0-	205	3		Y	-0-				-0-
DOVE CREEK, SOUTH (6500)		25934 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION							
HULEN OPERATING COMPANY		412402													
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3617		RRCID -> 111485		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6488 - 6537					
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-				-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-				-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	272	-0-	272	272	272	272	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	152	-0-	152	424	152	152	3		Y	-0-				-0-
*03	628 N	204	-0-	-424	-0-	-0-	204	3		Y	-0-				-0-
WILLIAMS, PEARL -A-		WELL #: 1197A		RRCID -> 149163		COMPL. DATE 12/19/1993		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6331 - 6505					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2019															
WILLIAMS, PEARL-A-		WELL #: 1		RRCID -> 185335		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6446 - 6556					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3602		RRCID -> 193873		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 6661		PERF. 6458 - 6500					
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-				-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-				-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	271	-0-	271	271	271	271	3		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	422	151	151	3		Y	-0-				-0-
*03	623 N	201	-0-	-422	-0-	-0-	201	3		Y	-0-				-0-
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #: 3703		RRCID -> 280013		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6496 - 6538					
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-				-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-				-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-				-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-				-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-				-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-				-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500)		//CONT.//		25934 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION					
HULEN OPERATING COMPANY		//CONT.//		412402									
WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3713	RRCID ->	280014	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6498 -	6581
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-			-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-			-0-
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-			-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-			-0-
02		168 N	154	-0-	-14	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
*03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3704	RRCID ->	280016	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6445 -	6486
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-			-0-
*02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-			-0-
*03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -B-		WELL #:		3814	RRCID ->	280017	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6456 -	6499
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-			-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-			-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-			-0-
02		168 N	152	-0-	-16	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
*03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		860965	RRCID ->	203095	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6337 -	6365
WINTERBOTHAM 26				2									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

DOVE SPRING (CANYON)		WELL #:		25948 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: IRION					
HULEN OPERATING COMPANY				412402									
WINTERBOTHAM -B-		WELL #:		1	RRCID ->	276135	COMPL. DATE	05/02/1964	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	6588 -	6606
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3			Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3			Y	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	44	-0-	44	87	44 3			Y	-0-			-0-
*03	132 N	45	-0-	-87	-0-	45 3			Y	-0-			-0-

DOVE SPRING, W. (CANYON)		WELL #:		25954 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: IRION					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
WILLIAMS, PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	040817	COMPL. DATE	11/12/1966	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	N/A	
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3			N	-0-			31
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3			N	-0-			31
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3			N	-0-			31
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-			31
02	252 N	155	-0-	-97	-0-	155 3			N	-0-			31
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3			N	-0-			31

DUDLEY (DEVONIAN)
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.
PARKER "100"

26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
251726

WELL #: 1H RRCID -> 209328 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9755 - 13644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	680	-0-	-64	-0-	680 3		N	-0-			-0-
11	720 N	639	-0-	-81	-0-	639 3		N	-0-			-0-
12	744 N	643	-0-	-101	-0-	643 3		N	-0-			-0-
01	682 N	639	-0-	-43	-0-	639 3		N	-0-			-0-
02	588 N	552	-0-	-36	-0-	552 3		N	-0-			-0-
*03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO
COX -C

855610
WELL #: 1A RRCID -> 099747 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8771 - 8909

10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		Y	-0-			-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		Y	-0-			-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		Y	-0-			-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		Y	-0-			-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		Y	-0-			-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-			-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)
BAKER RESOURCES
PERNER, P.C.

26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
044365

WELL #: 1 RRCID -> 091939 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9225 - 9596

10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			2
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			2
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			2
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			2
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			2
*03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			2

PERNER, P. C. "A"

WELL #: 1 RRCID -> 094100 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8598 - 8883

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-

PERNER, P. C. "A"

WELL #: 2 RRCID -> 095560 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8469 - 8709

10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-			-0-
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-			-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
*03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-			-0-

PERNER, P. C.

WELL #: 2X RRCID -> 097324 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.// 26319 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
PERNER, P. C.		WELL #: 3		RRCID -> 098163		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-	
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	

PERNER, P. C.		WELL #: 4		RRCID -> 101411		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619			
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-	
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-	-0-	
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-	-0-	
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-	-0-	
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-	-0-	
*03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-	-0-	

PERNER RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 170242		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 8976			
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-	

PERNER RANCH		WELL #: 3301H		RRCID -> 172029		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923			
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	-0-	
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-	
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-	-0-	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-	
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-	

BONFIRE OPERATING LLC		082443		RRCID -> 094721		COMPL. DATE 06/30/1981		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8874 - 9093			
COX, L. B. JR.		WELL #: 1									
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-	
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	-0-	
03	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3	N	-0-	-0-	

COX, VERNON B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 098473		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879			
10	1395 N	716	-0-	-679	-0-	716	3	N	-0-	-0-	
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3	N	-0-	-0-	
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	N	-0-	-0-	
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-	-0-	
02	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1231	3	N	-0-	-0-	
03	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	1275	3	N	-0-	-0-	

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
COX, L. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 102025 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9090 - 9274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1333 N	588	-0-	-745	-0-	588	3			N	-0-				-0-
11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-				-0-
12		1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162	3			N	-0-				-0-
01		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-				-0-
02		1204 N	1071	-0-	-133	-0-	1071	3			N	-0-				-0-
03		1147 N	756	-0-	-391	-0-	756	3			N	-0-				-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246

10		2511 X	1201	-0-	-1310	-0-	1201	3			N	-0-				-0-
11		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-				-0-
12		2511 X	2349	-0-	-162	-0-	2349	3			N	-0-				-0-
01		2511 X	1808	-0-	-703	-0-	1808	3			N	-0-				-0-
02		2268 N	2231	-0-	-37	-0-	2231	3			N	-0-				-0-
*03		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-				-0-

COX, L. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 102226 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8992 - 9204

10		1550 N	727	-0-	-823	-0-	727	3			N	-0-				-0-
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-				-0-
12		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-				-0-
01		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-				-0-
02		1400 N	1275	-0-	-125	-0-	1275	3			N	-0-				-0-
03		1550 N	1345	-0-	-205	-0-	1345	3			N	-0-				-0-

COX, VERNON B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 103468 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175

10		1209 N	479	-0-	-730	-0-	479	3			N	-0-				-0-
11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-				-0-
12		1147 N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3			N	-0-				-0-
01		465 N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-				-0-
02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-				-0-
*03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-				-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 105274 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150

10		961 N	446	-0-	-515	-0-	446	3			N	-0-				-0-
11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-				-0-
12		961 N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-				-0-
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-				-0-
02		868 N	798	-0-	-70	-0-	798	3			N	-0-				-0-
03		930 N	835	-0-	-95	-0-	835	3			N	-0-				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DUDLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 206220 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN)		//CONT.//		26319 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
PARKER "20"		WELL #:		1H	RRCID ->	213237	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9869 - 14311
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-	
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-		-0-	
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-	
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-		-0-	
02		112 N	97	-0-	-15	-0-	97 3	N	-0-		-0-	
*03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-	

DUDLEY "26"		WELL #:		2 H	RRCID ->	215597	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	10867 - 12683
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		-0-	
11		780 N	546	-0-	-234	-0-	546 3	N	-0-		-0-	
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		-0-	
01		558 N	482	-0-	-76	-0-	482 3	N	-0-		-0-	
02		504 N	406	-0-	-98	-0-	406 3	N	-0-		-0-	
*03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		361	RRCID ->	241470	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9820 PERF. 8860 - 9682
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	31 1	1687 2	N	-0-		5
11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	30 1	1550 2	N	-0-		5
12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	31 1	1559 2	N	-0-		5
01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	31 1	1558 2	N	-0-		5
02		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	28 1	1381 2	N	-0-		5
*03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	31 1	1433 2	N	-0-		5

PERNER RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	242269	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8657 - 9140
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	31 1	305 2	N	-0-		1
11		330 N	325	-0-	-5	-0-	30 1	295 2	N	-0-		1
12		341 N	335	-0-	-6	-0-	31 1	304 2	N	-0-		1
01		341 N	337	-0-	-4	-0-	31 1	306 2	N	-0-		1
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	28 1	288 2	N	-0-		1
03		341 N	316	-0-	-25	-0-	31 1	285 2	N	-0-		1

PERNER RANCH		WELL #:		362	RRCID ->	250652	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9248 - 9256
10		4867 X	4335	-0-	-532	-0-	31 1	4304 2	N	-0-		-0-
11		4710 X	4165	-0-	-545	-0-	30 1	4135 2	N	-0-		-0-
12		4867 X	4308	-0-	-559	-0-	31 1	4277 2	N	-0-		-0-
01		4433 X	4223	-0-	-210	-0-	31 1	4192 2	N	-0-		-0-
02		3976 X	3283	-0-	-693	-0-	28 1	3255 2	N	-0-		-0-
03		4340 X	4010	-0-	-330	-0-	31 1	3979 2	N	-0-		-0-

WTG EXPLORATION		945220		WELL #:		1	RRCID ->	227043	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	8819 PERF. 8250 - 8343
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		57
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		57
12		341 N	7	-0-	-334	-0-	7 2		N	-0-		57
01		620 N	190	-0-	-430	-0-	190 2		N	-0-		57
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		57
*03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		57

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220														
SMITH "200" WELL #: 1 RRCID -> 227558 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8652 - 8808														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			23
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			23
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			23
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			23
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-			23
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			23

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP) 26319 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT														
BAKER RESOURCES 044365														
PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 191448 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6472 - 9798														

10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	N	2		88
11		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-		88
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-		88
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-		88
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-		88
*03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		88

EDEN, WEST (GOEN) 27549 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO														
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164														
KRIEG WELL #: 2 RRCID -> 206669 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3779 PERF. 3531 - 3541														

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION														
BASA RESOURCES, INC. 053974														
SCOTT, J. R. "A" 36 WELL #: 2 L RRCID -> 074193 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A														

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855														
ROCKER B-3 WELL #: 1 RRCID -> 150654 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A														

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION				
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		220855								
ROCKER B-3		WELL #:		2	RRCID ->	150655	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	96 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	19	19	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-		-0-

SIANA OIL & GAS SUGG		779259		WELL #:	1	RRCID ->	069281	COMPL. DATE	11/09/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

SUGG		WELL #:		2	RRCID ->	070885	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 7844 - 8034	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		214
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		214
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		214
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214

TRACKER RESOURCE DEV III, LLC SUGG, ELA C. -N-		864047		WELL #:	1	RRCID ->	067183	COMPL. DATE	07/12/1976	TOTAL DEPTH	7998	PERF. N/A
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		86
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		86
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3	N	-0-		86
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3	N	-0-		86
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	-0-	17	3	N	2		88
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88

SUGG, ELA C. -G-		WELL #:		7	RRCID ->	070250	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A	
10	8	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	8	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGG A		WELL #:		2	RRCID ->	070251	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	8252	PERF. N/A	
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-		169
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-		169
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	-0-	585	3	N	-0-		169
01	651 N	559	-0-	-92	-0-	-0-	559	3	N	-0-		169
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-		169
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169

ELA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.// 28251 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION								
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC		//CONT.// 864047														
COX "44"		WELL #: 1		RRCID -> 075556		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		682 N	675	-0-	-7	-0-	671 3	4	9	N	4					115
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	648 3	6	9	N	5					120
12		682 N	648	-0-	-34	-0-	639 3	9	9	N	8					128
01		682 N	564	-0-	-118	-0-	563 3	1	9	N	1					129
02		616 N	472	-0-	-144	-0-	471 3	1	9	N	1					130
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					130

SUGG, ELA C. "P"		WELL #: 1		RRCID -> 078877		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7514 - 8028								
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3			Y	-0-					198
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3			Y	-0-					198
12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3			Y	-0-					198
01		775 N	762	-0-	-13	-0-	762 3			Y	-0-					198
02		700 N	680	-0-	-20	-0-	680 3			Y	-0-					198
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					198

SUGG A		WELL #: 4		RRCID -> 164758		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7498 - 7917								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27

ROCKER B		WELL #: 1		RRCID -> 183495		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 8043								
10		2387 N	2378	-0-	-9	-0-	2372 3	6	9	N	5					166
11		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2368 3	8	9	N	7	1	8			172
12		2387 N	2354	-0-	-33	-0-	2344 3	10	9	N	9					181
01		2387 N	2346	-0-	-41	-0-	2334 3	12	9	N	11					192
02		2156 N	1684	-0-	-472	-0-	1677 3	7	9	N	6					198
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					198

SUGG, ELA C. "P"		WELL #: 3		RRCID -> 186942		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018								
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-					-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3			Y	-0-					-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3			Y	-0-					-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3			Y	-0-					-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47 3			Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SUGG A		WELL #: 6		RRCID -> 204057		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7856 - 7888								
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SUGG "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205142		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7709 - 7963								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					140

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2019

EIA SUGG (WOLFCAMP)		//CONT.//		28251 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: IRION			
TRILOGY OPERATING, INC.				869713								
DENILSON		WELL #:		1	RRCID ->	276134	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	8076 - 8404
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			33
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3	N	-0-			33
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-			33
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-			33
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	3	N	-0-			33
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-			33
ELDORADO (CANYON)				28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
BRP ENERGY, LLC				041519								
BLAYLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	041071	COMPL. DATE	12/26/1966	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	N/A
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
MITTEL, PERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037114	COMPL. DATE	08/23/1965	TOTAL DEPTH	7209	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
MCWHORTER, V. M.		WELL #:		1	RRCID ->	037383	COMPL. DATE	09/25/1965	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	N/A
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-			37
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	3	Y	-0-			37
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	Y	-0-			37
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-			37
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-			37
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-			37
MCWHORTER, V. M.		WELL #:		2	RRCID ->	037677	COMPL. DATE	11/10/1965	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	-0-			18
11	360 N	212	-0-	-148	-0-	212	3	Y	-0-			18
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	Y	-0-			18
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-			18
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-			18
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-			18
ROBINSON, T.P.		WELL #:		2	RRCID ->	133767	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6310 - 6855
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	Y	-0-			106
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-			106
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-			106
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-			106
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-			106
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-			106

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005											
MCWHORTER, V. M.		WELL #: 3		RRCID -> 134039		COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	633	3	1	9	Y	1		54
11	750 N	622	-0-	-128	-0-	621	3	1	9	Y	1		55
12	899 N	783	-0-	-116	-0-	782	3	1	9	Y	1		56
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	Y	1		57
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	595	3	1	9	Y	1		58
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1		59

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 4		RRCID -> 134101		COMPL. DATE 03/17/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811				
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-		26
11	1110 N	628	-0-	-482	-0-	628	3			Y	-0-		26
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	918	3	1	9	Y	1		27
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-		27
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	995	3	1	9	Y	1		28
*03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	3	1	9	Y	1		29

PERRY MITTEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136285		COMPL. DATE 10/08/1990			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750				
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-		51
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-		51
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-		51
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-		51
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-		51
*03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-		51

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 5		RRCID -> 151937		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883				
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1		56
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	96	3	1	9	Y	1		57
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	Y	1		58
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	3	1	9	Y	1		59
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1		60
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	3	1	9	Y	1		61

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 6		RRCID -> 151945		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775				
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-		26
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-		26
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	Y	1		27
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	Y	1		28
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-		28
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	Y	1		29

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 162650		COMPL. DATE 04/03/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817				
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-		26
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	3			Y	-0-		26
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-		26
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	203	3	1	9	Y	1		27
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	Y	1		28
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-		28

MCWHORTER, V. M.		WELL #: 8		RRCID -> 163078		COMPL. DATE 05/15/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		101
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	Y	2		103
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1		104
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	18	3	1	9	Y	1		105

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	091109	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	6359 - 6439	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3			N	-0-			19
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-			19
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-			19
01		217 N	161	-0-	-56	-0-	161 3			N	-0-			19
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			19
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			19

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140										
NEILL, D. KYLE				WELL #:	1	RRCID ->	037687	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	N/A	
10		217 N	66	-0-	-151	-0-	66 2			Y	-0-			-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			Y	-0-			-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2			Y	-0-			-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			Y	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			Y	-0-			-0-
*03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			Y	-0-			-0-

NEILL, D. KYLE				WELL #:	2	RRCID ->	210017	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	6278 - 6358	
10		1054 N	298	-0-	-756	-0-	298 2			Y	-0-			-0-
11		1020 N	984	-0-	-36	-0-	984 2			Y	-0-			-0-
12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			Y	-0-			-0-
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2			Y	-0-			-0-
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2			Y	-0-			-0-
*03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			Y	-0-			-0-

NEILL, D. KYLE				WELL #:	3	RRCID ->	228105	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6289 - 6336	
10		1054 N	298	-0-	-756	-0-	298 2			N	-0-			-0-
11		1020 N	984	-0-	-36	-0-	984 2			N	-0-			-0-
12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-			-0-
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2			N	-0-			-0-
02		924 N	675	-0-	-249	-0-	675 2			N	-0-			-0-
*03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591										
WHITTEN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	030762	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1762			N	-0-			-0-

JONES -A-				WELL #:	1	RRCID ->	031191	COMPL. DATE	08/15/1963	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	N/A	
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			2
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			2
12		9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2			N	-0-			2
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			2
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			2
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			2

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
WEST		WELL #: 1		RRCID -> 035191		COMPL. DATE 01/16/1965		TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 035820		COMPL. DATE 04/14/1965		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A					
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			11
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			11
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			11
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			11
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			11
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			11
LUEDECKE		WELL #: 1		RRCID -> 036653		COMPL. DATE 07/25/1965		TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A					
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
WEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 039381		COMPL. DATE 06/17/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A					
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			36
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			36
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			36
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			36
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	2		N	-0-			36
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			36
WHITTEN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 039665		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILLIAMS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 046152		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A					
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			40
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			40
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2		N	-0-			40
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			40
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2		N	-0-			40
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			40
JONES, T. K. HEIRS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080822		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183					
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			50
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			50
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			50
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			50
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			50
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			50

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
JONES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 088813		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-			37
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			37
12	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2	N	-0-			37
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-			37
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	2	N	-0-			37
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			37

JACKSON		WELL #: 4		RRCID -> 089250		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089506		COMPL. DATE 08/24/1980		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 090212		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "78" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 090213		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST		WELL #: 4		RRCID -> 090214		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNEY		WELL #: 2		RRCID -> 090215		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JONES B		WELL #: 3		RRCID -> 090825		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 6468			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		15
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		15
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		15
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		15
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2	N	-0-		15
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		15

ENOCHS-SADA ELLEN		WELL #: 2		RRCID -> 123836		COMPL. DATE 02/16/1987		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 6260			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEENEY-NEILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136455		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432			
10	248 N	84	-0-	-164	-0-	84	2	N	-0-		-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2	N	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	2	N	-0-		-0-
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2	N	-0-		-0-

LUEDECKE		WELL #: 2		RRCID -> 143250		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144085		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954			
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	2	Y	-0-		95
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2	Y	-0-		95
12	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2	Y	-0-		95
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2	Y	-0-		95
02	DLQ G-10	509	-0-	509	-0-	508	2	1 9 Y	-1		96
03	DLQ G-10	491	-0-	491	1000	491	2	Y	-0-		96

KEELING 108		WELL #: 1		RRCID -> 144129		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUEDECKE		WELL #: 3		RRCID -> 144683		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451			
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2	Y	-0-		-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-		-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PARKER		WELL #: 3		RRCID -> 144867		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 5		RRCID -> 168408		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426				
10	257	N	257	-0-	-0-	257	2	N	-0-			61
11	240	N	236	-0-	-4	236	2	N	-0-			61
12	124	N	45	-0-	-79	45	2	N	-0-			61
01	248	N	161	-0-	-87	161	2	N	-0-			61
02	224	N	197	-0-	-27	197	2	N	-0-			61
*03	210	N	210	-0-	-0-	210	2	N	-0-			61

WEST A		WELL #: 7		RRCID -> 171183		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 6		RRCID -> 171388		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175047		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITTEN 35 "B"		WELL #: 1		RRCID -> 175051		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PARKER		WELL #: 5		RRCID -> 205295		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 6369				
10	1174	N	1174	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	1668	2	N	-0-			-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
WHITTEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205873		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "78"		WELL #: 1		RRCID -> 206176		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 6452								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "79"		WELL #: 2		RRCID -> 206302		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 6410								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206768		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 6498								
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	322	-0-	322	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	947	-0-	947	-0-	1269	947	2		Y	-0-					-0-

KEENEY "77"		WELL #: 4		RRCID -> 206770		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 6339								
10	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					96
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					96
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					96
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					96
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2			Y	-0-					96
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					96

WEST "78"		WELL #: 2		RRCID -> 206771		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402								
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

KEENEY 80		WELL #: 1		RRCID -> 207438		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379								
10	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
JONES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 207771		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6257 - 6468				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DELHI-JONES		WELL #: 6		RRCID -> 208359		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6151 - 6178				
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-			-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-

WEST UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208906		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6315 - 6500				
10	372 N	101	-0-	-271	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
*03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-			-0-

WEST UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 208907		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6315 - 6474				
10	372 N	212	-0-	-160	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-			-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-			-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-			-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-			-0-
*03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-			-0-

LLOYD-MORA WEST		WELL #: 2		RRCID -> 208908		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6121 - 6133				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 10		RRCID -> 209327		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6228 - 6406				
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 12		RRCID -> 217411		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6350 - 6378				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
JACKSON		WELL #: 11		RRCID -> 217413		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON		WELL #: 13		RRCID -> 217628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEENEY "77"		WELL #: 5		RRCID -> 218390		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6270 - 6332								
10	806 N	368	-0-	-438	-0-	238	2	130	9	N	118					118
11	810 N	599	-0-	-211	-0-	599	2			N	-0-					118
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					118
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					118
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					118
03	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					118

WEST "78" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219736		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6303 - 6404								
10	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE		WELL #: 6		RRCID -> 219756		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 6428								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEENEY NEILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219762		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6314 - 6413								
10	341 N	153	-0-	-188	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

KEENEY "77" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220601		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 6370								
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
WEST "78" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	403 N	123	-0-	-280	-0-	123	2			N	-0-				109
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	N	5				114
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				114
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				114
02	420 N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-				114
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				114

JACKSON		WELL #: 14		RRCID -> 220991		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220998		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466						
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-				-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-				-0-
12	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-				-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-				-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-

WEST "78" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221000		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342						
10	620 N	171	-0-	-449	-0-	171	2			N	-0-				-0-
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-				-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-				-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				-0-
03	682 N	294	-0-	-388	-0-	294	2			N	-0-				-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 221916		COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730						
10	14B2 EXT	10	-0-	10	154	10	2			N	-0-				-0-
11	160 X	6	-0-	-154	-0-	6	2			N	-0-				-0-
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-

JONES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 223122		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758						
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-				-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
12	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-				-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-				-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-

JONES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 223771		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726						
10	2046 N	2029	-0-	-17	-0-	2028	2	1	9	N	1				38
11	2070 N	1943	-0-	-127	-0-	1941	2	2	9	N	2				40
12	2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1962	2	7	9	N	6				46
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2020	2	7	9	N	6				52
02	1820 N	1633	-0-	-187	-0-	1626	2	7	9	N	6				58
*03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2131	2	11	9	N	10				68

ELDORADO (CANYON)		//CONT.// 28278 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER									
OXY USA INC.		//CONT.// 630591															
SADA ELLEN ENOCHS		WELL #: 3		RRCID -> 223843		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-		
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-		
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-		
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-		
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-		

SILVER OIL & GAS INC.		781880															
KEENEY 80		WELL #: 1		RRCID -> 079256		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6345 - 6420									
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-				-0-		
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				-0-		
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-				-0-		
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-				-0-		
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				-0-		
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-				-0-		

KEENEY 80		WELL #: 2		RRCID -> 211532		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485									
10	620 N	431	-0-	-189	-0-	431	3			N	-0-				-0-		
11	600 N	321	-0-	-279	-0-	321	3			N	-0-				-0-		
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-				-0-		
01	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-				-0-		
02	308 N	156	-0-	-152	-0-	156	3			N	-0-				-0-		
03	465 N	278	-0-	-187	-0-	278	3			N	-0-				-0-		

KEENEY "80"		WELL #: 3		RRCID -> 243610		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416									
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-				171		
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	371	3	6	9	N	5				176		
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-				176		
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	316	3	10	9	N	9				185		
02	336 N	285	-0-	-51	-0-	282	3	3	9	N	3				188		
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	308	3	24	9	N	22	177	1		33		

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965															
WHITTEN		WELL #: 1		RRCID -> 034575		COMPL. DATE 11/06/1964		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66		

MCWHORTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037869		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A									
10	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	3			N	-0-				-0-		
11	300 N	15	-0-	-285	-0-	15	3			N	-0-				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-				-0-		
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-				-0-		
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-				-0-		

ELDORADO (CANYON)		//CONT.//		28278 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965									
WHITTEN "C"		WELL #:		1 L	RRCID ->	149657	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6408 - 6428	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		N	-0-			-0-
11		330 N	178	-0-	-152	-0-	178 3		N	-0-			-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
01		310 N	115	-0-	-195	-0-	115 3		N	-0-			-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
*03		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			-0-

WHITTEN		WELL #:		2	RRCID ->	152510	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6280 - 6300	
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 3		N	-0-			-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
01		124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3		N	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
*03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-

WHITTEN "33"		WELL #:		1	RRCID ->	157250	COMPL. DATE	01/20/1996	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6121 - 6157	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXP, INCORPORATED		875395											
JONES, T. K., UNIT T G		WELL #:		1	RRCID ->	036619	COMPL. DATE	07/07/1965	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	N/A	
10		403 N	206	-0-	-197	-0-	174 2	32 9	N	29	4 8		128
11		540 N	114	-0-	-426	-0-	90 2	24 9	N	22	92 1	1 8	57
12		496 N	79	-0-	-417	-0-	43 2	36 9	N	33	9 8		81
01		217 N	72	-0-	-145	-0-	60 2	12 9	N	11	2 8		90
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			90
*03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			90

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	040067	COMPL. DATE	08/14/1966	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	N/A	
10		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
01		1240 N	1001	-0-	-239	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
02		1008 N	993	-0-	-15	-0-	993 2		N	-0-			-0-
03		1147 N	965	-0-	-182	-0-	965 2		N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON D)		28278 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965											
ENOCHS, W. O.		WELL #:		1	RRCID ->	102303	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	6200 - 6218	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
*03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-

ELDORADO (6000)		28278 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
EXTEX OPERATING COMPANY		257062												
WHITTEN "B"		WELL #: 1026		RRCID -> 077519		COMPL. DATE 06/27/1978		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6065 - 6152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965												
WHITTEN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 070562		COMPL. DATE 12/04/1976		TOTAL DEPTH 6529		PERF. 5942 - 6036				
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-			-0-
11	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	3		N	-0-			-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
01	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3		N	-0-			-0-
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	444	3		N	-0-			-0-
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-

WHITTEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 074478		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A				
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
11	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	3		N	-0-			-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	3		N	-0-			-0-
*03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-

WHITTEN		WELL #: 1 D		RRCID -> 083359		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 5946 - 5996				
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3		N	-0-			-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
01	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3		N	-0-			-0-
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-

WHITTEN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 203366		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5520 - 5532				
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3		N	-0-			-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3		N	-0-			-0-
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
WHITTEN "C"		WELL #: 1 U		RRCID -> 082603		COMPL. DATE 05/09/1979		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6036 - 6152				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		28280 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005													
ROYSTER, MATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 040257		COMPL. DATE 08/22/1966		TOTAL DEPTH 6789 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2883 X	749	-0-	-2134	-0-		748	3	1	9	N	1			163
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						N	-0-			163
12	2852 X	751	-0-	-2101	-0-		751	3			N	-0-			163
01	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-		2748	3	2	9	N	2			165
02	2800 N	2880	-0-	80	-0-	80	2879	3	1	9	N	1			166
*03	3100 N	3434	-0-	334	-0-	414	3434	3			N	-0-			166

MIKA, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 041070		COMPL. DATE 01/07/1967		TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327							
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	3			N	-0-			144
11	480 N	29	-0-	-451	-0-		29	3			N	-0-			144
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	3			N	-0-			144
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-		411	3			N	-0-			144
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	3			N	-0-			144
*03	866 N	866	-0-	-0-	-0-		866	3			N	-0-			144

BELL, C. M.		WELL #: 2		RRCID -> 044316		COMPL. DATE 06/15/1968		TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A							
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	3			Y	-0-			18
11	360 N	337	-0-	-23	-0-		337	3			Y	-0-			18
12	372 N	346	-0-	-26	-0-		346	3			Y	-0-			18
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	3			Y	-0-			18
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-		515	3			Y	-0-			18
*03	701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	3			Y	-0-			18

WHITTEN, L. I.		WELL #: 1		RRCID -> 044599		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249							
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	3			N	-0-			80
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			80
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-			80
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3			N	-0-			80
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3			N	-0-			80
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	3			N	-0-			80

WHITTEN, L. I.		WELL #: 2		RRCID -> 106314		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150							
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	3			N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-		80	3			N	-0-			-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-		11	3			N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	3			N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3			N	-0-			-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	3			N	-0-			-0-

WHITTEN, MORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 143669		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178							
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3			N	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-		162	3			N	-0-			-0-
12	217 N	29	-0-	-188	-0-		29	3			N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	3			N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3			N	-0-			-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	3			N	-0-			-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.//		28280 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
MURPHY				WELL #:	1	RRCID ->	083975	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	6203 - 6401	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	3		N	-0-		24
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	3		N	-0-		24
12		186 N	12	-0-	-174	-0-		12	3		N	-0-		24
01		248 N	16	-0-	-232	-0-		16	3		N	-0-		24
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-		24
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		24

MILTEX OIL COMPANY				569415										
WHITTEN				WELL #:	1	RRCID ->	055948	COMPL. DATE	07/29/1972	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591										
NEILL, G. H.				WELL #:	2	RRCID ->	104687	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6275 - 6340	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAGE				WELL #:	2	RRCID ->	156201	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6560 - 6585	
10		341 N	70	-0-	-271	-0-		70	2		N	-0-		-0-
11		360 N	22	-0-	-338	-0-		22	2		N	-0-		-0-
12		496 N	134	-0-	-362	-0-		134	2		N	-0-		-0-
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-		447	2		N	-0-		-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	2		N	-0-		-0-
*03		600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	2		N	-0-		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
ROYSTER, GETTY				WELL #:	1	RRCID ->	097068	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	6368 - 6448	
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-		660	3		N	-0-		-0-
11		630 N	621	-0-	-9	-0-		621	3		N	-0-		-0-
12		464 N	464	-0-	-0-	-0-		464	3		N	-0-		-0-
01		651 N	649	-0-	-2	-0-		649	3		N	-0-		-0-
02		588 N	484	-0-	-104	-0-		484	3		N	-0-		-0-
*03		667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	3		N	-0-		-0-

ROYSTER				WELL #:	1	RRCID ->	122814	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6355 - 6396	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.//		28280 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965							
ROYSTER, GETTY		WELL #:		2	RRCID ->	180440	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6423 - 6440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	3			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	3			-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-		118	3			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-		127	3			-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	3			-0-

MURPHY		WELL #:		2	RRCID ->	196275	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 6490 - 6500
10	1860 N	1791	-0-	-69	-0-		1791	3			85
11	1950 N	1884	-0-	-66	-0-		1884	3			85
12	2077 N	1566	-0-	-511	-0-		1566	3			85
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-		2167	3			85
02	1764 N	1192	-0-	-572	-0-		1192	3			85
*03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		1779	3			85

TXP, INCORPORATED		WELL #:		1	RRCID ->	044175	COMPL. DATE	03/20/1967	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		1019	2			40
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-		867	2	2 9		42
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-		814	2			42
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-		877	2			42
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-		739	2			42
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-		923	2			42

WHITTEN, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	046425	COMPL. DATE	06/11/1969	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A
10	620 N	528	-0-	-92	-0-		528	2			195
11	600 N	592	-0-	-8	-0-		592	2			195
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002	2			195
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-		796	2			195
02	560 N	191	-0-	-369	-0-		191	2			195
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						195

WHITTEN		WELL #:		1	RRCID ->	099893	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 6140 - 6160
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	2			-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2			-0-

WHITTEN		WELL #:		2	RRCID ->	131285	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6341 - 6373
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

ELDORADO, N. (CANYON -A-)		//CONT.//		28280	333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
TXP, INCORPORATED		//CONT.//		875395											
WHITTEN		WELL #:		3302	RRCID ->	157249	COMPL. DATE	01/20/1996	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6223	-	6278	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-				-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-				-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2		N	-0-				-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-				-0-

ELDORADO, N. (CANYON B)				28280	666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
COPPERTOP				177301											
FINNIGAN, VIOLA UNIT		WELL #:		1029	RRCID ->	099136	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	5913	-	5931	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-				-0-

FINNIGAN, VIOLA GAS UNIT		WELL #:		2029	RRCID ->	101534	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5816	-	5884	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2020															

ELDORADO, SOUTH (CANYON)				28282	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
GTG OPERATING, LLC				337080											
JOHNSON "113"		WELL #:		1	RRCID ->	103307	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6501	-	6558	
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	1		N	-0-				125
11	240 N	150	-0-	-90	-0-		150	1		N	-0-				125
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	1		N	-0-				125
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-		13	1	274	3	N	-0-			125
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125

OLSAK "105"		WELL #:		1	RRCID ->	103984	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6395	-	6547	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	1		N	-0-				10
11	690 N	265	-0-	-425	-0-		265	1		N	-0-				10
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	1		N	-0-				10
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-		37	1	715	3	N	-0-			10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

MAYJAC I, LLC				536431											
GREEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093087	COMPL. DATE	03/28/1981	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	6348	-	6457	
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	1		N	-0-				-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	1		N	-0-				-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	1		N	-0-				-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	1		N	-0-				-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-		209	1		N	-0-				-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON)		//CONT.//		28282 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
SILVER OIL & GAS INC.				781880								
WILLIAMS-SHELL "81"				WELL #:	1	RRCID ->	073450	COMPL. DATE	07/12/1977	TOTAL DEPTH	6560	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-		-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		-0-
03		372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-		-0-

OLSAK, CLOVIS "105"				WELL #:	1	RRCID ->	075638	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A
10		527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3		N	-0-		-0-
11		510 N	483	-0-	-27	-0-	483 3		N	-0-		-0-
12		527 N	483	-0-	-44	-0-	483 3		N	-0-		-0-
01		496 N	465	-0-	-31	-0-	465 3		N	-0-		-0-
02		448 N	443	-0-	-5	-0-	443 3		N	-0-		-0-
03		496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3		N	-0-		-0-

EMMONS "82"				WELL #:	1	RRCID ->	078532	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6514 - 6569
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-		-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
*03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN)				28285 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
INCLINE ENERGY				423656								
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	018866	COMPL. DATE	03/22/1953	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 6736 - 6870
10		4526 X	762	-0-	-3764	-0-	761 2	1 9	N	1		125
11		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4621 2	1 9	N	1		126
12		1147 X	142	-0-	-1005	-0-	142 2		N	-0-		126
01		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		126
02		4312 X	-0-	-0-	-4312	-0-			N	-0-	97 1	29
03		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-		29

UPP OPERATING, LLC				875310								
JONES RANCH				WELL #:	1863	RRCID ->	162464	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7626	PERF. 7366 - 7461
10		310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3		Y	-0-		-0-
11		300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3		Y	-0-		-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-		-0-
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-		-0-
*02		252 N	229	-0-	-23	-0-	229 3		Y	-0-		-0-
03		310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3		Y	-0-		-0-

JONES RANCH				WELL #:	1864	RRCID ->	165165	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7528 - 7595
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// 28285 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
		//CONT.// 875310		WELL #: 302		RRCID -> 169714		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7596 - 7694		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-

JONES RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 173716		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7648 - 7828				
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		Y	-0-			-0-
11	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	3		Y	-0-			-0-
12	527	N	234	-0-	-293	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3		Y	-0-			-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		Y	-0-			-0-
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		Y	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #: 305		RRCID -> 174452		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7660 - 7747				
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3		Y	-0-			1
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		Y	-0-			1
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3		Y	-0-			1
01	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3		Y	-0-			1
*02	784	N	740	-0-	-44	-0-	740	3		Y	-0-			1
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3		Y	-0-			1

JONES RANCH		WELL #: 1865		RRCID -> 175185		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7604 - 7653				
10	T. A.		6	-0-	6	18	6	3		Y	-0-			1
11	T. A.		5	-0-	5	23	5	3		Y	-0-			1
12	T. A.		5	-0-	5	28	5	3		Y	-0-			1
01	T. A.		4	-0-	4	32	4	3		Y	-0-			1
*02	T. A.		3	-0-	3	35	3	3		Y	-0-			1
03	T. A.		4	-0-	4	39	4	3		Y	-0-			1

JONES RANCH		WELL #: 1867		RRCID -> 194306		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6372 - 6840				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES RANCH		WELL #: 310		RRCID -> 244189		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 8108		PERF. 6464 - 7961				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 244218		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 6450 - 7900				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN)		//CONT.// 28285 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310		WELL #: 1869		RRCID -> 258451		COMPL. DATE 05/04/2010						
JONES RANCH						TOTAL DEPTH 8197		PERF. 6664 - 8162						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EULEEONE (WOLFCAMP)		29617 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660		WELL #: 1		RRCID -> 056200		COMPL. DATE 05/22/1973						
KINCAID, T. A. JR.						TOTAL DEPTH 4520		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-

WEST, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 056294		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5123 - 5187				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

WEST, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 059359		COMPL. DATE 08/17/1973		TOTAL DEPTH 5000		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-

EVERETT (CISCO)		29695 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN						
VERDAD OIL & GAS CORPORATION		884572		WELL #: 1		RRCID -> 125738		COMPL. DATE 10/27/1987						
MUNN "1127"						TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5569 - 5570						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			107
11	1560 N	1240	-0-	-320	-0-	1240	2			N	-0-			107
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			107
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			107
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			107
*03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1369	2	4	9	N	4	4	8	107

EXECUTIVE (ELLENBURGER)		29797 190		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO		855610		WELL #: 1		RRCID -> 190997		COMPL. DATE 10/05/2001						
THOMPSON 93						TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8269 - 8278						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARMER (SAN ANDRES)		30243 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT						
WYNCO ENERGY, INC.		945522		WELL #: 3011		RRCID -> 050661		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH 2223		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FARRINGTON (CANYON)		30327 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER						
SILVER OIL & GAS INC.		781880		WELL #: 1		RRCID -> 101791		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6709 - 6759		
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1995	3	3	9	N	3			118
11	2070 N	1209	-0-	-861	-0-	1202	3	7	9	N	6			124
12	2139 N	1812	-0-	-327	-0-	1806	3	6	9	N	5			129
01	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	1789	3	12	9	N	11			140
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	3	3	9	N	3			143
03	1798 N	1627	-0-	-171	-0-	1610	3	17	9	N	15			158

FARCETT (WOLFCAMP)		30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462		WELL #: 1511		RRCID -> 207779		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 3350 - 3390		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		HILL-FARCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 106942		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4241 - 4259	
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	152	1	1153	3	N	1			3	
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	138	1	968	3	N	-0-	2	1	1	
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	142	1	1082	3	N	-0-			1	
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	81	1	737	3	N	1			2	
*02	700 N	596	-0-	-104	-0-	52	1	544	3	N	-0-	1	1	1	
*03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	89	1	770	3	N	-0-			1	

PFLUGER 104		WELL #: 12		RRCID -> 164060		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 5555		PERF. 2710 - 2750				
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	63	1	590	3	Y	-0-			-0-
11	630 N	506	-0-	-124	-0-	49	1	457	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	199	-0-	-390	-0-	16	1	183	3	Y	-0-			-0-
01	651 N	288	-0-	-363	-0-	25	1	263	3	Y	-0-			-0-
*02	476 N	223	-0-	-253	-0-	32	1	191	3	Y	-0-			-0-
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 21		WELL #: 11		RRCID -> 174486		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 3650 - 3802				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC FIELDS 21		//CONT.// 30424 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PFLUGER 86				WELL #:	7	RRCID ->	178902	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2664 -	2698
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	3	N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 86				WELL #:	7	RRCID ->	178902	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2664 -	2698
10	217 N	167	-0-	-50	-0-	16	1	151	3	Y	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	Y	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-			-0-
*02	280 N	29	-0-	-251	-0-	4	1	25	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	11	-0-	-268	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-

THOMSON "C"				WELL #:	7	RRCID ->	186714	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	4762 -	4766
10	1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*02	1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 27				WELL #:	3	RRCID ->	188833	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	5706	PERF.	3377 -	3428
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	33	1	99	3	Y	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-			-0-
*02	112 N	95	-0-	-17	-0-	16	1	79	3	Y	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-			-0-

THOMSON "C"				WELL #:	2	RRCID ->	190257	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 16				WELL #:	14	RRCID ->	191778	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5661 -	5734
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
11	11 N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
*02	5 N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
03	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-

FIELDS 20				WELL #:	10	RRCID ->	192725	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4464 -	4588
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAWCETT (WOLF CAMP)			//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
FIELDS 53			WELL #: 15		RRCID -> 193536		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 6174		PERF. 3880 - 5904
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FIELDS 55			WELL #: 7		RRCID -> 194150		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 6219		PERF. 4712 - 5950
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHURLEY			WELL #: 88		RRCID -> 195925		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3692 - 6004
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMSON			WELL #: 11		RRCID -> 208116		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4698 - 5338
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHURLEY			WELL #: 118		RRCID -> 211182		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 3756 - 6008
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS "F"			WELL #: 16		RRCID -> 213047		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 3246 - 5502
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS "F"			WELL #: 13		RRCID -> 213741		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 4942 - 5650
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)			//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
DAVIS "E"			WELL #: 17		RRCID -> 218909		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARD, RC			WELL #: 8		RRCID -> 228912		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEEN			WELL #: 99		RRCID -> 243970		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEEN			WELL #: 101		RRCID -> 245965		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 5642				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY			WELL #: 164		RRCID -> 257331		COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITTEL			WELL #: 1272		RRCID -> 258481		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKS 57			WELL #: 1		RRCID -> 259054		COMPL. DATE 09/24/2010			TOTAL DEPTH 5122 PERF. 3145 - 3175				
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	17	1	186	3	N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	N	-0-			-0-
*02	168 N	164	-0-	-4	-0-	23	1	141	3	N	-0-			-0-
03	217 N	165	-0-	-52	-0-	18	1	147	3	N	-0-			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #:		4	RRCID ->	261659	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		642			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		642			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		642			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		642			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		642			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		642			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1713	RRCID ->	262230	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	3822 - 4286	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-		11 1	86 3	N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-		8 1	88 3	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-		14 1	91 3	N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-		8 1	84 3	N	-0-			-0-
*02	84 N	75	-0-	-9	-0-		7 1	68 3	N	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-		7 1	93 3	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A		WELL #:		19	RRCID ->	262320	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	4364 - 4982	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #:		10	RRCID ->	262526	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	8478	PERF.	3948 - 4714	
10	155 N	137	-0-	-18	-0-		15 1	122 3	N	-0-			139
11	120 N	87	-0-	-33	-0-		5 1	63 3	N	-0-			156
							19 9						
12	155 N	122	-0-	-33	-0-		16 1	106 3	N	-0-			156
01	124 N	98	-0-	-26	-0-		8 1	86 3	N	4			160
							4 9						
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-		8 1	82 3	N	-0-			160
03	124 N	107	-0-	-17	-0-		8 1	99 3	N	-0-			160

HOLLENBECK		WELL #:		1572	RRCID ->	262860	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	4204 - 5464	
10	155 N	151	-0-	-4	-0-		151 3		N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-		147 3		N	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-		153 3		N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 3		N	-0-			-0-
*02	140 N	139	-0-	-1	-0-		139 3		N	-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 3		N	-0-			-0-

MAYFIELD 41		WELL #:		9	RRCID ->	264738	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	3508 - 5284	
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-		75 1	489 3	N	-0-			-0-
11	570 N	478	-0-	-92	-0-		83 1	395 3	N	-0-			-0-
12	527 N	486	-0-	-41	-0-		91 1	395 3	N	-0-			-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-		59 1	477 3	N	-0-			-0-
*02	685 N	685	-0-	-0-	-0-		83 1	602 3	N	-0-			-0-
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-		42 1	477 3	N	-0-			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.//		30424 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MAYER, EDWIN S. JR. 'I'		WELL #:		5	RRCID ->	265957	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	2662 - 7122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3414				N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 171				WELL #:	15	RRCID ->	267792	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	4205 - 4700
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-	40
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	26	66
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	29	9					
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	15	81
*02	84	N	77	-0-	-7	-0-	17	9					
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	9	90
							10	9					
							7	1	70	3	N	-0-	90
							7	1	93	3	N	-0-	90

RANDEE FAWCETT TRUST				WELL #:	19	RRCID ->	272143	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	1283 - 3953
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAYFIELD 46				WELL #:	16	RRCID ->	274898	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	3115 - 5061
10	SWR	10	99	-0-	99	21300	13	1	86	3	N	-0-	25
11	SWR	10	89	-0-	89	21389	15	1	74	3	N	-0-	25
12	SWR	10	84	-0-	84	21473	16	1	68	3	N	-0-	25
01	SWR	10	84	-0-	84	21557	9	1	75	3	N	-0-	25
*02	SWR	10	72	-0-	72	21629	9	1	63	3	N	-0-	25
03	SWR	10	79	-0-	79	21708	6	1	73	3	N	-0-	25

WARD 127				WELL #:	18	RRCID ->	279519	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	2838 - 4748
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	16	1	218	3	N	1	212
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	1	9					
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	17	1	218	3	N	-0-	212
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	19	1	218	3	N	-0-	212
*02	224	N	174	-0-	-50	-0-	18	1	229	3	N	-0-	212
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	22	1	152	3	N	-0-	212
							16	1	214	3	N	-0-	212

MAYER EDWIN S JR 27				WELL #:	12	RRCID ->	279523	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	5837 - 6850
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-	130
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-	130
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-	130
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-	130
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	N	-0-	130
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-	130

FAWCETT (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 30424 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 36		WELL #: 18		RRCID -> 279819		COMPL. DATE 10/31/2013			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 3790 - 4951		
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	37	1	135	3	N	-0-			9
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	25	1	122	3	N	-0-			9
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	28	1	123	3	N	-0-			9
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	17	1	133	3	N	-0-			9
*02	140 N	132	-0-	-8	-0-	16	1	116	3	N	-0-			9
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	N	-0-			9

MAYER 36		WELL #: 8		RRCID -> 279939		COMPL. DATE 11/12/2013			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 3498 - 4516		
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	16	1	221	3	N	-0-			6
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	15	1	200	3	N	-0-			6
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	16	1	206	3	N	-0-			6
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	14	1	204	3	N	-0-			6
*02	196 N	181	-0-	-15	-0-	40	1	141	3	N	-0-			6
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-			6

MAYER 36		WELL #: 9		RRCID -> 280100		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 8477			PERF. 1812 - 4561		
10	SWR 10	159	-0-	159	19634	38	1	114	3	N	6			316
						7	9							
11	SWR 10	204	-0-	204	19838	28	1	164	3	N	11			327
						12	9							
12	SWR 10	132	-0-	132	19970	10	1	122	3	N	-0-			327
01	SWR 10	62	-0-	62	20032	7	1	53	3	N	2	154	1	175
						2	9							
*02	SWR 10	241	-0-	241	20273	61	1	159	3	N	19			194
						21	9							
03	SWR 10	211	-0-	211	20484	32	1	167	3	N	11			205
						12	9							

MAYER 36		WELL #: 6		RRCID -> 280101		COMPL. DATE 10/13/2013			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 1840 - 5096		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 36		WELL #: 11		RRCID -> 280107		COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 2068 - 5171		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 15		RRCID -> 280290		COMPL. DATE 10/22/2013			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 3710 - 4639		
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	16	1	2	3	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	3	N	-0-			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP)		//CONT.// 30424 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYFIELD 41		WELL #: 15		RRCID -> 280445		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 8703 PERF. 3233 - 5563		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	961 N	949	-0-	-12	-0-	84 1	865 3	N	-0-	46
11	960 N	903	-0-	-57	-0-	72 1	831 3	N	-0-	46
12	961 N	915	-0-	-46	-0-	76 1	839 3	N	-0-	46
01	961 N	826	-0-	-135	-0-	85 1	741 3	N	-0-	46
*02	840 N	418	-0-	-422	-0-	51 1	367 3	N	-0-	46
*03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	90 1	952 3	N	-0-	46

MAYER 36		WELL #: 7		RRCID -> 280446		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 3592 - 4513		
10	SWR 10	87	-0-	87	6932	6 1	81 3	N	-0-	30
11	SWR 10	88	-0-	88	7020	6 1	82 3	N	-0-	30
12	SWR 10	91	-0-	91	7111	7 1	84 3	N	-0-	30
01	SWR 10	93	-0-	93	7204	6 1	87 3	N	-0-	30
*02	SWR 10	70	-0-	70	7274	15 1	55 3	N	-0-	30
03	SWR 10	96	-0-	96	7370	7 1	89 3	N	-0-	30

DUKE WILSON 21		WELL #: 16		RRCID -> 280819		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FERGUS (GRAYBURG UP)		30664 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
MOSAIC TEXAS LLC		589983								
HALFF, BUSS		WELL #: 1		RRCID -> 050289		COMPL. DATE 04/15/1971		TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP)		31726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER		
SILVER OIL & GAS INC.		781880								
MERTZ		WELL #: 1		RRCID -> 088533		COMPL. DATE 06/09/1980		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 3384 - 3399		
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-	-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-	-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-	-0-
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-	-0-

MERTZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176029		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 2886 - 2897		
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2020 - WELL PLUGGED 11-11-20

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP)		//CONT.//		31726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER		
WTG EXPLORATION				945220								
THOMSON ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 018875		COMPL. DATE 01/06/1962		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-		-0-
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		-0-
12		713 N	699	-0-	-14	-0-	699 2		N	-0-		-0-
01		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-		-0-
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		-0-
03		713 N	520	-0-	-193	-0-	520 2		N	-0-		-0-

THOMSON		WELL #:		2		RRCID -> 119292		COMPL. DATE 10/17/1985		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977		
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
*03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-

FORT CHADBOURNE		32011 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
L.C.S. PRODUCTION COMPANY		479574										
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT		WELL #:		1389		RRCID -> 272234		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5382 - 5410		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORT MCKAVITT (CANYON)		32078 142		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SCHLEICHER				
BETWELL OIL & GAS COMPANY		068405										
TREADWELL, JOHN H. 69		WELL #:		1		RRCID -> 093905		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3987 - 4003		
10		930 N	659	-0-	-271 B	-0-	659 3		N	-0-		-0-
11		895 N	753	-0-	-142 B	-0-	753 3		N	-0-		-0-
12		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
01		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
02		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 3		N	-0-		-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032										
TREADWELL		WELL #:		1		RRCID -> 018881		COMPL. DATE 03/20/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4065		
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		187
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		187
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		187
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		187
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		187
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		187

SHEEN BROS. -A-		WELL #:		2		RRCID -> 287962		COMPL. DATE 09/14/1954		TOTAL DEPTH 5584 PERF. 4120 - 4124		
10		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-		38
11		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-		38
12		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-		38
01		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-		38
*02		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-		38
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		38

FORT MCKAVITT (CANYON)		//CONT.//		32078 142	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SCHLEICHER			
TREADWELL, GARY C.				866709								
TREADWELL		WELL #:		1	RRCID -> 018886	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4466	PERF.	3953 -	3963
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			114
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			114
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			114
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			114
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			114
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			114
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			114

FORT MCKAVITT (LIME 4150)				32078 398	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032								
MCGREGOR UNIT		WELL #:		401	RRCID -> 116128	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL DEPTH	5661	PERF.	5520 -	5640

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

TREADWELL TRUST -19-B		WELL #:		4	RRCID -> 280140	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3780 -	3802

10	496 N	135	-0-	-361		-0-	135 2	Y	-0-			74
11	540 N	157	-0-	-383		-0-	157 2	Y	-0-			74
12	145 N	145	-0-	-0-		-0-	145 2	Y	-0-			74
01	124 N	67	-0-	-57		-0-	67 2	Y	-0-			74
*02	74 N	74	-0-	-0-		-0-	74 2	Y	-0-			74
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			74

FORT MCKAVITT (PALO PINTO)				32078 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER			
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032								
CJM -7-		WELL #:		4	RRCID -> 264142	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4227 -	4232

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER)				32078 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
OSBORN HEIRS COMPANY				627140								
POWELL, VIRGIL J. TR -A-		WELL #:		8	RRCID -> 155110	COMPL. DATE	12/18/2019	TOTAL DEPTH	4672	PERF.	3902 -	4128

10	961 N	425	-0-	-536		-0-	425 3	N	-0-			113
11	930 N	560	-0-	-370		-0-	560 3	N	-0-			113
12	899 N	766	-0-	-133		-0-	766 3	N	-0-			113
01	801 N	801	-0-	-0-		-0-	801 3	N	-0-			113
02	532 N	429	-0-	-103		-0-	429 3	N	-0-			113
03	775 N	682	-0-	-93		-0-	682 3	N	-0-			113

OIL AND GAS DIVISION

FORT MCKAVITT, N. (CANYON)		32080 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032									
TREADWELL TRUST -19-B		WELL #: 5		RRCID -> 287404		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4096 - 4111			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2	Y	-0-		78
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2	Y	-0-		78
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-		78
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	Y	-0-		78
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-		78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		78

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562)		32142 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON			
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456									
SCHWIENING, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 138326		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2562 - 2572			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

FORT TERRETT RANCH (STRAWN 3000)		32142 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: SUTTON			
ROCKING R INVESTMENTS, INC.		723456									
SCHWIENING		WELL #: 324		RRCID -> 284937		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2920			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORTSON-BURKE (CANYON)		32249 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TOM GREEN			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489									
CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 198577		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6139 - 6297			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		188
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		188
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2	N	-0-		188
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		188
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	268	2	N	-0-		188
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		188

FRADEAN (DEVONIAN)		32449 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
BAYLOR OPERATING, LLC		058832									
KING RANCH OIL & LIGNITE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 124719		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8103 - 8315			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
KING RANCH		WELL #: 6 L		RRCID -> 018897		COMPL. DATE 06/28/1961		TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-		54
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	2	N	-0-		54
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		54
01	620 N	237	-0-	-383	-0-	237	2	N	-0-		54
02	532 N	196	-0-	-336	-0-	196	2	N	-0-		54
03	310 N	35	-0-	-275	-0-	35	2	N	-0-		54

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	T. A.	3905	-0-	3905	6164	3891 3	14 9	Y	13	31 1	5
11	T. A.	3426	-0-	3426	9590	3345 3	81 9	Y	74	50 1	29
12	T. A.	2699	-0-	2699	12289	2587 3	112 9	Y	102	87 1	44
01	13538 R	1249	-0-	-12289	-0-	1220 3	29 9	Y	26	54 1	16
02	885 R	885	-0-	-0-	-0-	833 3	52 9	Y	47	23 1	40
*03	1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	1705 3	221 9	Y	201	145 1	96

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

GEASLIN (WOLFPCAMP)		34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
GEASLIN NE 198		WELL #: 3		RRCID -> 157089		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5650 - 5746				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
01	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
02	392 N	366	-0-	-26 B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
*03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3		N	-0-			-0-

GEASLIN NW 197		WELL #: 1		RRCID -> 160059		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354				
10	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
11	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-			-0-
12	403 N	265	-0-	-138 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
02	392 N	371	-0-	-21 B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
*03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-			-0-

GEASLIN SW 198		WELL #: 1		RRCID -> 160060		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152				
10	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-			61
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-			61
12	155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88 3		N	-0-			61
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	150 3	30 9	N	27	2 8		86
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-			N	-0-			86
*03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-			86

GEASLIN SE 206		WELL #: 1HO		RRCID -> 160062		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559				
10	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 3		N	-0-			-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
12	620 N	276	-0-	-344 B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
01	868 N	632	-0-	-236 B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
02	784 N	384	-0-	-400 B	-0-	384 3		N	-0-			-0-
*03	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	754 3	2 9	N	2	2 8		-0-

MONROE 186		WELL #: 1		RRCID -> 160063		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016				
10	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572 3		N	-0-			58
11	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3		N	-0-			58
12	1457 N	1360	-0-	-97 B	-0-	1360 3		N	-0-			58
01	2876 N	2876	-0-	-0- B	-0-	2876 3		N	-0-			58
02	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579 3		N	-0-			58
*03	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3		N	-0-			58

GEASLIN		WELL #: 1972		RRCID -> 170157		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GEASLIN		WELL #: 1984		RRCID -> 170369		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214				
10	682 N	585	-0-	-97 B	-0-	585 3		N	-0-			-0-
11	690 N	620	-0-	-70 B	-0-	620 3		N	-0-			-0-
12	620 N	271	-0-	-349 B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
01	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3		N	-0-			-0-
02	588 N	531	-0-	-57 B	-0-	531 3		N	-0-			-0-
*03	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3		N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
GEASLIN SW 206		WELL #:		1	RRCID ->	172369	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	5947 - 6377
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1085 N	1015	-0-	-70 B	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	1030	-0-	-20 B	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	559	-0-	-495 B	-0-	559	3	N	-0-			-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
02	952 N	871	-0-	-81 B	-0-	871	3	N	-0-			-0-
*03	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3	N	-0-			-0-

GEASLIN NE 206		WELL #:		2	RRCID ->	172421	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	5602 - 6342
10	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3	Y	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	46	-0-	-47 B	-0-	46	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	58	-0-	-26 B	-0-	58	3	Y	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	Y	-0-			-0-

GEASLIN 186		WELL #:		6	RRCID ->	173600	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5370 - 6122
10	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3	N	-0-			119
11	1260 N	974	-0-	-286 B	-0-	974	3	N	-0-			119
12	651 N	569	-0-	-82 B	-0-	569	3	N	-0-			119
01	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3	N	-0-			119
02	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3	N	-0-			119
*03	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3	N	-0-			119

GEASLIN NW 205		WELL #:		3	RRCID ->	173601	COMPL. DATE	06/21/1999	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	5611 - 6661
10	775 N	312	-0-	-463 B	-0-	312	3	Y	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3	Y	-0-			-0-
12	775 N	385	-0-	-390 B	-0-	385	3	Y	-0-			-0-
01	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3	Y	-0-			-0-
02	616 N	454	-0-	-162 B	-0-	454	3	Y	-0-			-0-
*03	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3	Y	-0-			-0-

GEASLIN SW 205		WELL #:		9	RRCID ->	176613	COMPL. DATE	02/20/2000	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5620 - 6750
10	682 N	637	-0-	-45 B	-0-	637	3	N	-0-			-0-
11	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3	N	-0-			-0-
12	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3	N	-0-			-0-
01	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3	N	-0-			-0-
02	588 N	540	-0-	-48 B	-0-	540	3	N	-0-			-0-
03	651 N	586	-0-	-65 B	-0-	586	3	N	-0-			-0-

GEASLIN NE 186		WELL #:		8	RRCID ->	177012	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5314 - 6320
10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	98	3	N	4	4	8	-0-
12	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77	3	N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3	N	-0-			-0-
*03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3	N	-0-			-0-

GEASLIN SW 204		WELL #:		13	RRCID ->	179544	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	6874	PERF.	5842 - 6592
10	651 N	625	-0-	-26 B	-0-	625	3	N	-0-			33
11	6332 X	6332	-0-	-0- B	-0-	6332	3	N	-0-			33
12	651 N	507	-0-	-144 B	-0-	507	3	N	-0-			33
01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3	N	-0-			33
02	644 X	539	-0-	-105 B	-0-	539	3	N	-0-			33
03	713 X	603	-0-	-110 B	-0-	603	3	N	-0-			33

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
GEASLIN NE 197		WELL #:		14		RRCID -> 179577		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 6651 PERF. 4506 - 5320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3	N	-0-		-0-
11		178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3	N	-0-		-0-
12		172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3	N	-0-		-0-
01		155	N	131	-0-	-24	B	-0-	131	3	N	-0-		-0-
02		140	N	100	-0-	-40	B	-0-	100	3	N	-0-		-0-
03		155	N	109	-0-	-46	B	-0-	109	3	N	-0-		-0-

GEASLIN SE 205		WELL #:		11		RRCID -> 179873		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5844 - 6654				
10		1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	3	N	-0-		-0-
11		1193	N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1193	3	N	-0-		-0-
12		1147	N	452	-0-	-695	B	-0-	452	3	N	-0-		-0-
01		1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	3	N	-0-		-0-
02		1051	N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	3	N	-0-		-0-
*03		1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	3	N	-0-		-0-

GEASLIN NW 206		WELL #:		17		RRCID -> 183980		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660				
10		465	N	464	-0-	-1	B	-0-	464	3	N	-0-		120
11		468	N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3	N	-0-		120
12		465	N	241	-0-	-224	B	-0-	241	3	N	-0-		120
01		606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	3	N	-0-		120
02		448	N	439	-0-	-9	B	-0-	439	3	N	-0-		120
*03		503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3	N	-0-		120

GEASLIN NE 205		WELL #:		15		RRCID -> 183982		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692				
10		1426	N	1386	-0-	-40	B	-0-	1386	3	N	-0-		-0-
11		1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	1409	3	N	-0-		-0-
12		1457	N	1219	-0-	-238	B	-0-	1219	3	N	-0-		-0-
01		1513	N	1513	-0-	-0-	B	-0-	1513	3	N	-0-		-0-
02		1316	N	1213	-0-	-103	B	-0-	1213	3	N	-0-		-0-
*03		1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	3	N	-0-		-0-

GEASLIN NE 204		WELL #:		16		RRCID -> 183984		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030				
10		1496	N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	3	N	-0-		15
11		1860	N	1532	-0-	-328	B	-0-	1532	3	N	-0-		15
12		1674	N	746	-0-	-928	B	-0-	746	3	N	-0-		15
01		2351	N	2351	-0-	-0-	B	-0-	2351	3	N	-0-		15
02		1611	N	1611	-0-	-0-	B	-0-	1611	3	N	-0-		15
*03		1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	3	N	-0-		15

BROWN NE "203"		WELL #:		4		RRCID -> 184707		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 6470				
10		744	N	705	-0-	-39	B	-0-	705	3	N	-0-		-0-
11		750	N	723	-0-	-27	B	-0-	723	3	N	-0-		-0-
12		620	N	543	-0-	-77	B	-0-	543	3	N	-0-		-0-
01		713	N	708	-0-	-5	B	-0-	708	3	N	-0-		-0-
02		707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3	N	-0-		-0-
*03		737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3	N	-0-		-0-

GEASLIN NW 198		WELL #:		18		RRCID -> 185647		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 5698				
10		31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3	N	-0-		-0-
11		44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3	N	-0-		-0-
12		855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3	N	-0-		-0-
01		161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3	N	-0-		-0-
02		64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-		-0-
03		124	N	92	-0-	-32	B	-0-	92	3	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
GEASLIN SW 205		WELL #: 19		RRCID -> 185648		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608 3	N	-0-		-0-
11	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-		-0-
12	620 N	322	-0-	-298 B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
01	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3	N	-0-		-0-
02	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-		-0-
*03	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-		-0-

GEASLIN SE 204		WELL #: 21		RRCID -> 185651		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5824 - 6580		
10	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3	N	-0-		15
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 3	N	-0-		15
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 3	N	-0-		15
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-		15
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25 3	N	-0-		15
*03	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 3	N	-0-		15

GEASLIN SE 205		WELL #: 20		RRCID -> 185655		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5444 - 5790		
10	1333 N	1161	-0-	-172 B	-2812	1161 3	N	-0-		10
11	1170 N	973	-0-	-197 B	-2812	973 3	N	-0-		10
12	1333 N	547	-0-	-786 B	-2812	547 3	N	-0-		10
01	1147 N	755	-0-	-392 B	-2812	755 3	N	-0-		10
02	896 N	947	-0-	51 B	-2761	947 3	N	-0-		10
03	558 N	1464	-0-	906 B	-1855	1464 3	N	-0-		10

GEASLIN NE 206		WELL #: 22		RRCID -> 185661		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650		
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
*03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-		-0-

BROWN SE 203		WELL #: 5		RRCID -> 185667		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870		
10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-		-0-
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-		-0-
12	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456 3	N	-0-		-0-
01	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-		-0-
02	504 N	490	-0-	-14 B	-0-	490 3	N	-0-		-0-
*03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-		-0-

GEASLIN SE 206		WELL #: 23		RRCID -> 186340		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250		
10	1054 N	850	-0-	-204 B	-0-	850 3	N	-0-		-0-
11	1140 N	840	-0-	-300 B	-0-	840 3	N	-0-		-0-
12	899 N	328	-0-	-571 B	-0-	328 3	N	-0-		-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
02	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	3	3 8	-0-
*03	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3	N	-0-		-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 24		RRCID -> 186850		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976		
10	775 N	705	-0-	-70 B	-0-	705 3	N	-0-		-0-
11	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-		-0-
12	744 N	306	-0-	-438 B	-0-	306 3	N	-0-		-0-
01	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 3	N	-0-		-0-
02	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-		-0-
*03	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
GEASLIN NW 197		WELL #: 25		RRCID -> 186851		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 6498		PERF. 4918 - 6160		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3	N	-0-		-0-	
11	750 N	511	-0-	-239 B	-0-	511	3	N	-0-		-0-	
12	558 N	190	-0-	-368 B	-0-	190	3	N	-0-		-0-	
01	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3	N	-0-		-0-	
02	476 N	436	-0-	-40 B	-0-	436	3	N	-0-		-0-	
*03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3	N	-0-		-0-	

GEASLIN SE 204		WELL #: 32		RRCID -> 186961		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 4042 - 6184		
10	1085 N	864	-0-	-221 B	-0-	864	3	N	-0-		-0-	
11	1110 N	1045	-0-	-65 B	-0-	1045	3	N	-0-		-0-	
12	992 N	541	-0-	-451 B	-0-	541	3	N	-0-		-0-	
01	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1432	3	N	2	8	-0-	
02	980 N	959	-0-	-21 B	-0-	959	3	N	-0-		-0-	
*03	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3	N	-0-		-0-	

GEASLIN SW 206		WELL #: 26		RRCID -> 186964		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6262 - 6400		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

GEASLIN SW 198		WELL #: 30		RRCID -> 188506		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5440 - 6470		
10	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3	N	-0-		-0-	
11	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3	N	-0-		-0-	
12	496 N	235	-0-	-261 B	-0-	235	3	N	-0-		-0-	
01	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3	N	-0-		-0-	
02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	449	3	N	3	8	-0-	
*03	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3	N	-0-		-0-	

GEASLIN NE 198		WELL #: 28		RRCID -> 188507		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7093		PERF. 5600 - 6480		
10	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3	N	-0-		-0-	
11	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3	N	-0-		-0-	
12	1116 N	499	-0-	-617 B	-0-	499	3	N	-0-		-0-	
01	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	3	N	-0-		-0-	
02	924 N	569	-0-	-355 B	-0-	569	3	N	-0-		-0-	
*03	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3	N	-0-		-0-	

BROWN SW 210		WELL #: 6		RRCID -> 188508		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 7159		PERF. 5792 - 6716		
10	1519 N	1269	-0-	-250 B	-0-	1268	3	N	1	8	-0-	
11	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3	N	-0-		-0-	
12	1395 N	726	-0-	-669 B	-0-	726	3	N	-0-		-0-	
01	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3	N	-0-		-0-	
02	1204 N	1030	-0-	-174 B	-0-	1030	3	N	-0-		-0-	
*03	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1306	3	N	2	8	-0-	

BROWN NW 203		WELL #: 9X		RRCID -> 188512		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 5760 - 5984		
10	589 N	425	-0-	-164 B	-0-	425	3	N	-0-		-0-	
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	N	-0-		-0-	
12	930 N	373	-0-	-557 B	-0-	373	3	N	-0-		-0-	
01	434 N	144	-0-	-290 B	-0-	142	3	N	2	8	-0-	
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3	N	-0-		-0-	
*03	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1262	3	N	2	8	-0-	

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
GEASLIN SW 204		WELL #: 31		RRCID -> 190056		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3				-0-
11	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3				-0-
12	1116 N	682	-0-	-434 B	-0-	682 3				-0-
01	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1321 3	2 9		2 8	-0-
02	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 3				-0-
*03	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3				-0-

GEASLIN NW 198		WELL #: 33		RRCID -> 190108		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390		
10	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 3				-0-
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3				-0-
12	341 N	248	-0-	-93 B	-0-	248 3				-0-
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3				-0-
02	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3				-0-
*03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3				-0-

MONROE SE 186		WELL #: 2		RRCID -> 190109		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 6020		
10	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393 3				-0-
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3				-0-
12	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	313 3				-0-
01	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3				-0-
02	364 N	322	-0-	-42 B	-0-	322 3				-0-
*03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3				-0-

MONROE NW 181		WELL #: 3		RRCID -> 190111		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 5230 - 5584		
10	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3				-0-
11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3				-0-
12	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144 3				-0-
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3				-0-
02	252 N	153	-0-	-99 B	-0-	153 3				-0-
*03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3				-0-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 4		RRCID -> 190112		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6940 - 6970		
10	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3				-0-
11	900 N	620	-0-	-280 B	-0-	620 3				-0-
12	961 N	39	-0-	-922 B	-0-	39 3				-0-
01	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 3				-0-
02	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3				-0-
*03	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	891 3	2 9		2 8	-0-

MOBLEY 35		WELL #: 5		RRCID -> 190422		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 6760		
10	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3				-0-
11	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3				-0-
12	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364 3				-0-
01	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 3				-0-
02	392 N	376	-0-	-16 B	-0-	376 3				-0-
*03	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3				-0-

BROWN SE 211		WELL #: 2		RRCID -> 191252		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 6416		
10	682 N	606	-0-	-76 B	-0-	606 3				-0-
11	720 N	524	-0-	-196 B	-0-	524 3				-0-
12	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3				-0-
01	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3				-0-
02	476 N	396	-0-	-80 B	-0-	396 3				-0-
*03	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3				-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
GEASLIN NE 199		WELL #: 36		RRCID -> 191253		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6066 - 6086		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-	-0-
11		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-	-0-
12		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3	N	-0-	-0-
01		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-	-0-
02		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
03		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-	-0-

BROWN NW 210		WELL #: 11		RRCID -> 191256		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 5973 - 6450		
10		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-	-0-
11		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-	-0-
12		217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160 3	N	-0-	-0-
01		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-	-0-
02		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-	-0-
*03		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-	-0-

MOBLEY 2 STATE		WELL #: 8		RRCID -> 191258		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5280 - 6440		
10		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-	-0-
11		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3	N	-0-	-0-
12		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-	-0-
01		155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 3	N	-0-	-0-
02		140 N	126	-0-	-14 B	-0-	126 3	N	-0-	-0-
03		186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126 3	N	-0-	-0-

MONROE SE 187		WELL #: 6		RRCID -> 191259		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5010 - 6000		
10		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-	-0-
11		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	N	-0-	-0-
12		744 N	652	-0-	-92 B	-0-	652 3	N	-0-	-0-
01		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-	-0-
02		672 N	667	-0-	-5 B	-0-	667 3	N	-0-	-0-
03		651 N	328	-0-	-323 B	-0-	328 3	N	-0-	-0-

MONROE NE 180		WELL #: 5		RRCID -> 191657		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4506 - 6186		
10		434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 3	N	-0-	-0-
11		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-	-0-
12		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-	-0-
01		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-	-0-
02		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-	-0-
03		651 N	553	-0-	-98 B	-0-	553 3	N	-0-	-0-

BROWN SW 202		WELL #: 8		RRCID -> 191658		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5660 - 5680		
10		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3	N	-0-	-0-
11		1140 N	933	-0-	-207 B	-0-	933 3	N	-0-	-0-
12		806 N	703	-0-	-103 B	-0-	703 3	N	-0-	-0-
01		1209 N	1147	-0-	-62 B	-0-	1147 3	N	-0-	-0-
02		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3	N	-0-	-0-
*03		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3	N	-0-	-0-

BROWN SW 223		WELL #: 12		RRCID -> 192657		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 6578 - 6976		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696												
GEASLIN NE 204		WELL #: 5		RRCID -> 192658		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 6106 - 6936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1522 3		1 9		N	1		1 8	-0-
11	1350 N	1335	-0-	-15 B	-0-	1335 3				N	-0-			-0-
12	1550 N	627	-0-	-923 B	-0-	627 3				N	-0-			-0-
01	1519 N	1504	-0-	-15 B	-0-	1502 3		2 9		N	2		2 8	-0-
02	1260 N	1136	-0-	-124 B	-0-	1136 3				N	-0-			-0-
*03	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1115 3		2 9		N	2		2 8	-0-

GEASLIN NW 205		WELL #: 38		RRCID -> 192660		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 3925 - 6970				
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3				N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3				N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 3				N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3				N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3				N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3				N	-0-			-0-

MONROE SW 187		WELL #: 7		RRCID -> 192662		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4702 - 5910				
10	2511 N	2258	-0-	-253 B	-43105	2258 3				N	-0-			32
11	2490 N	2421	-0-	-69 B	-43105	2421 3				N	-0-			32
12	2263 N	1155	-0-	-1108 B	-43105	1155 3				N	-0-			32
01	2263 N	2903	-0-	640 B	-42465	2903 3				N	-0-			32
02	2268 N	1985	-0-	-283 B	-42465	1985 3				N	-0-			32
03	1147 N	2483	-0-	1336 B	-41129	2481 3		2 9		N	2		2 8	32

BROWN NW 200		WELL #: 19		RRCID -> 192665		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 5960 - 6680				
10	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3				N	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 3				N	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 3				N	-0-			-0-
01	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3				N	-0-			-0-
02	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3				N	-0-			-0-
*03	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3				N	-0-			-0-

BROWN SW 212		WELL #: 14		RRCID -> 192782		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 6750 - 6780				
10	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 3				N	-0-			-0-
11	1740 N	1532	-0-	-208 B	-0-	1532 3				N	-0-			-0-
12	1798 N	1119	-0-	-679 B	-0-	1119 3				N	-0-			-0-
01	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 3				N	-0-			-0-
02	1428 N	1337	-0-	-91 B	-0-	1337 3				N	-0-			-0-
*03	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1795 3		2 9		N	2		2 8	-0-

GEASLIN NE 197		WELL #: 39		RRCID -> 192910		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 6421		PERF. 5258 - 6110				
10	589 N	473	-0-	-116 B	-0-	472 3		1 9		N	1		1 8	-0-
11	780 N	495	-0-	-285 B	-0-	495 3				N	-0-			-0-
12	527 N	202	-0-	-325 B	-0-	202 3				N	-0-			-0-
01	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3				N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3				N	-0-			-0-
*03	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3				N	-0-			-0-

BROWN SW 203		WELL #: 3		RRCID -> 193902		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 7304		PERF. 5970 - 5990				
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3				N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3				N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3				N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3				N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3				N	-0-			-0-
*03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3				N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
GEASLIN NE 199		WELL #:		34	RRCID ->	193904	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	3839 - 6000		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MONROE NW 180		WELL #:		9	RRCID ->	193908	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	5843	PERF.	4906 - 5270		
10	806 N	597	-0-	-209 B	-0-	597	3			N	-0-			-0-
11	840 N	712	-0-	-128 B	-0-	712	3			N	-0-			-0-
12	713 N	705	-0-	-8 B	-0-	705	3			N	-0-			-0-
01	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
02	672 N	658	-0-	-14 B	-0-	658	3			N	-0-			-0-
*03	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-			-0-

MONROE SW 187		WELL #:		8	RRCID ->	193909	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	550 - 5520		
10	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300	3			N	-0-			-0-
11	420 N	314	-0-	-106 B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
12	372 N	127	-0-	-245 B	-0-	127	3			N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
02	280 N	251	-0-	-29 B	-0-	251	3			N	-0-			-0-
*03	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-			-0-

MONROE SW 187		WELL #:		10	RRCID ->	195247	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5290 - 6056		
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	282	3	1 9		N	1	1 8		-0-
11	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-			-0-
12	248 N	124	-0-	-124 B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-			-0-
*03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-			-0-

GEASLIN NE 205		WELL #:		40	RRCID ->	195249	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6034 - 6864		
10	1054 N	953	-0-	-101 B	-0-	953	3			N	-0-			-0-
11	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3			N	-0-			-0-
12	992 N	503	-0-	-489 B	-0-	503	3			N	-0-			-0-
01	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-			-0-
02	924 N	859	-0-	-65 B	-0-	859	3			N	-0-			-0-
*03	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-			-0-

GEASLIN NW 205		WELL #:		41	RRCID ->	195254	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	5604 - 6588		
10	496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459	3			N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-			-0-
12	465 N	196	-0-	-269 B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-			-0-
*03	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-			-0-

GEASLIN SW 205		WELL #:		43	RRCID ->	195255	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	7023	PERF.	5343 - 6254		
10	496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460	3			N	-0-			-0-
11	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447	3			N	-0-			-0-
12	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	3			N	-0-			-0-
01	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-			-0-
02	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-			-0-
03	465 N	421	-0-	-44 B	-0-	421	3			N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
GEASLIN NE 205		WELL #: 44		RRCID -> 195259		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5830 - 5870		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3	N	-0-	29
11	90 N	15	-0-	-75 B	-0-	15	3	N	-0-	29
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3	N	-0-	29
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	3	N	-0-	29
02	28 N	24	-0-	-4 B	-0-	24	3	N	-0-	29
03	124 N	25	-0-	-99 B	-0-	25	3	N	-0-	29

GEASLIN NW 198		WELL #: 42		RRCID -> 195913		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374		
10	1054 N	973	-0-	-81 B	-0-	973	3	N	-0-	-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0 B	-0-	1002	3	N	-0-	-0-
12	1023 N	494	-0-	-529 B	-0-	494	3	N	-0-	-0-
01	1205 N	1205	-0-	-0 B	-0-	1205	3	N	-0-	-0-
02	924 N	918	-0-	-6 B	-0-	918	3	N	-0-	-0-
*03	988 N	988	-0-	-0 B	-0-	988	3	N	-0-	-0-

GEASLIN SE "205"		WELL #: 45		RRCID -> 198453		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5814 - 6649		
10	375 N	375	-0-	-0 B	-0-	375	3	N	-0-	-0-
11	386 N	386	-0-	-0 B	-0-	386	3	N	-0-	-0-
12	372 N	278	-0-	-94 B	-0-	278	3	N	-0-	-0-
01	390 N	390	-0-	-0 B	-0-	390	3	N	-0-	-0-
02	364 N	328	-0-	-36 B	-0-	328	3	N	-0-	-0-
*03	322 N	322	-0-	-0 B	-0-	322	3	N	-0-	-0-

GEASLIN SW "204"		WELL #: 48		RRCID -> 199780		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5838 - 6514		
10	150 N	150	-0-	-0 B	-0-	150	3	N	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0 B	-0-	158	3	N	-0-	-0-
12	819 N	819	-0-	-0 B	-0-	819	3	N	-0-	-0-
01	571 N	571	-0-	-0 B	-0-	571	3	N	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0 B	-0-	313	3	N	-0-	-0-
03	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3	N	-0-	-0-

GEASLIN SW "204"		WELL #: 49		RRCID -> 199782		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661		
10	818 N	818	-0-	-0 B	-0-	818	3	N	-0-	29
11	811 N	811	-0-	-0 B	-0-	811	3	N	-0-	29
12	837 N	619	-0-	-218 B	-0-	619	3	N	-0-	29
01	926 N	926	-0-	-0 B	-0-	926	3	N	-0-	29
02	789 N	789	-0-	-0 B	-0-	789	3	N	-0-	29
*03	802 N	802	-0-	-0 B	-0-	802	3	N	-0-	29

GEASLIN SE "206"		WELL #: 51		RRCID -> 199784		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660		
10	126 N	126	-0-	-0 B	-0-	126	3	N	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0 B	-0-	135	3	N	-0-	-0-
12	124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3	N	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0 B	-0-	188	3	N	-0-	-0-
02	140 N	119	-0-	-21 B	-0-	119	3	N	-0-	-0-
*03	158 N	158	-0-	-0 B	-0-	158	3	N	-0-	-0-

GEASLIN SE "206"		WELL #: 53		RRCID -> 199786		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354		
10	1612 N	1456	-0-	-156 B	-0-	1456	3	N	-0-	-0-
11	1596 N	1596	-0-	-0 B	-0-	1596	3	N	-0-	-0-
12	1488 N	702	-0-	-786 B	-0-	702	3	N	-0-	-0-
01	2094 N	2094	-0-	-0 B	-0-	2094	3	N	-0-	-0-
02	1484 N	1418	-0-	-66 B	-0-	1418	3	N	-0-	-0-
*03	1643 N	1643	-0-	-0 B	-0-	1643	3	N	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
BROWN NE "210"		WELL #: 22		RRCID -> 200893		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-		-0-
11	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
12	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
01	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
*03	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-		-0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 57		RRCID -> 201184		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194		
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
02	224 N	208	-0-	-16 B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
03	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 3	N	-0-		-0-

GEASLIN SW "198"		WELL #: 47		RRCID -> 201191		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346		
10	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 3	N	-0-		-0-
11	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
12	527 N	340	-0-	-187 B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
02	448 N	431	-0-	-17 B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
*03	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-		-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 11		RRCID -> 201196		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776		
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
12	217 N	142	-0-	-75 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
01	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3	N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
*03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 15		RRCID -> 202198		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020		
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
12	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
*03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-		-0-

BROWN SE "210"		WELL #: 20		RRCID -> 203691		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320		
10	1519 N	1182	-0-	-337 B	-0-	1182 3	N	-0-		49
11	1500 N	1094	-0-	-406 B	-0-	1094 3	N	-0-		49
12	1178 N	502	-0-	-676 B	-0-	502 3	N	-0-		49
01	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877 3	N	-0-		49
02	1008 N	841	-0-	-167 B	-0-	841 3	N	-0-		49
*03	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-		49

BROWN SW "210"		WELL #: 33		RRCID -> 203693		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616		
10	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 3	N	-0-		93
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-		93
12	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 3	N	-0-		93
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	2	2 8	93
02	112 N	81	-0-	-31 B	-0-	81 3	N	-0-		93
*03	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-		93

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
GEASLIN NW "197"		WELL #: 59		RRCID -> 203698		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 6210				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3	N	-0-			-0-
11	630 N	359	-0-	-271 B	-0-	359	3	N	-0-			-0-
12	465 N	223	-0-	-242 B	-0-	223	3	N	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3	N	-0-			-0-
02	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	442	3	N	3	3	8	-0-
*03	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3	N	-0-			-0-

BROWN NW "211"		WELL #: 32		RRCID -> 203700		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214				
10	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3	N	-0-			-0-
12	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37	3	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3	N	-0-			-0-
*03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-			-0-

MONROE SW "186"		WELL #: 14		RRCID -> 203701		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710				
10	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3	N	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3	N	-0-			-0-
12	341 N	200	-0-	-141 B	-0-	200	3	N	-0-			-0-
01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3	N	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
*03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3	N	-0-			-0-

GEASLIN NE "204"		WELL #: 46		RRCID -> 203703		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872				
10	651 N	630	-0-	-21 B	-0-	613	3	N	15	1	8	134
11	660 N	656	-0-	-4 B	-0-	639	3	N	15			149
12	682 N	336	-0-	-346 B	-0-	322	3	N	13			162
01	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	861	3	N	12			174
02	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	614	3	N	7			181
*03	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	683	3	N	3			184

BROWN SW "211"		WELL #: 31		RRCID -> 205428		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074				
10	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3	N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3	N	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3	N	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3	N	-0-			-0-
*03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3	N	-0-			-0-

MONROE NE "180"		WELL #: 16		RRCID -> 205488		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530				
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3	N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3	N	-0-			-0-
12	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3	N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3	N	-0-			-0-
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80	3	N	-0-			-0-
*03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-			-0-

MONROE NE "180"		WELL #: 18		RRCID -> 206284		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070				
10	2387 N	2129	-0-	-258 B	-0-	2129	3	N	-0-			-0-
11	2400 N	2018	-0-	-382 B	-0-	2018	3	N	-0-			-0-
12	1953 N	629	-0-	-1324 B	-0-	629	3	N	-0-			-0-
01	2631 N	2631	-0-	-0- B	-0-	2631	3	N	-0-			-0-
02	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1974	3	N	3	3	8	-0-
*03	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	3	N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
MONROE SE "180"		WELL #: 21		RRCID -> 207122		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3		N	-0-	49
11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3		N	-0-	49
12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-	49
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-	49
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-	49
03	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114 3		N	-0-	49

MONROE SE "188"		WELL #: 19		RRCID -> 207124		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830		
10	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3		N	-0-	-0-
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		N	-0-	-0-
12	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57 3		N	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-	-0-
*03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3		N	-0-	-0-

GEASLIN 198		WELL #: 5		RRCID -> 207277		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688		
10	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3		N	-0-	126
11	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1327 3	4 9	N	4	126
12	1333 N	637	-0-	-696 B	-0-	637 3		N	-0-	126
01	1364 N	1015	-0-	-349 B	-0-	1015 3		N	-0-	126
02	1232 N	694	-0-	-538 B	-0-	694 3		N	-0-	126
*03	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3		N	-0-	126

MONROE SE "187"		WELL #: 20		RRCID -> 207335		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918		
10	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 3		N	-0-	-0-
11	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 3		N	-0-	-0-
12	1457 N	751	-0-	-706 B	-0-	751 3		N	-0-	-0-
01	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 3		N	-0-	-0-
02	1372 N	1361	-0-	-11 B	-0-	1358 3	3 9	N	3	-0-
*03	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562 3		N	-0-	-0-

GEASLIN SW "205"		WELL #: 63		RRCID -> 207371		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450		
10	496 N	387	-0-	-109 B	-0-	387 3		N	-0-	-0-
11	630 N	558	-0-	-72 B	-0-	558 3		N	-0-	-0-
12	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 3		N	-0-	-0-
01	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3		N	-0-	-0-
02	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3		N	-0-	-0-
*03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	704 3	2 9	N	2	-0-

MONROE NE "179"		WELL #: 17		RRCID -> 207372		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5180 - 5392		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

GEASLIN		WELL #: 1973		RRCID -> 207431		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5064 - 6056		
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N	-0-	-0-
11	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-	-0-
12	155 N	90	-0-	-65 B	-0-	90 3		N	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-	-0-
02	168 N	164	-0-	-4 B	-0-	164 3		N	-0-	-0-
*03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3		N	-0-	-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696											
GEASLIN NW "187"		WELL #: 7		RRCID -> 208285		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
10	372	N	245	-0-	-127	B	-0-	245	3	N	-0-	75	
11	510	N	332	-0-	-178	B	-0-	332	3	N	-0-	75	
12	279	N	173	-0-	-106	B	-0-	173	3	N	-0-	75	
01	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3	N	-0-	75	
02	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3	N	-0-	75	
*03	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	474	3	2 9	N	2 8	75

GEASLIN NE "204"		WELL #: 64		RRCID -> 208287		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 6850					
10	1860	N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	3	N	-0-	-0-	
11	1765	N	1765	-0-	-0-	B	-0-	1765	3	N	-0-	-0-	
12	1829	N	926	-0-	-903	B	-0-	926	3	N	-0-	-0-	
01	2113	N	2113	-0-	-0-	B	-0-	2113	3	N	-0-	-0-	
02	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	3	N	-0-	-0-	
*03	1839	N	1839	-0-	-0-	B	-0-	1839	3	N	-0-	-0-	

BROWN NE "212"		WELL #: 25		RRCID -> 211836		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6808					
10	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1145	3	N	-0-	-0-	
11	1060	N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	3	N	-0-	-0-	
12	899	N	870	-0-	-29	B	-0-	870	3	N	-0-	-0-	
01	1147	N	1067	-0-	-80	B	-0-	1067	3	N	-0-	-0-	
02	980	N	643	-0-	-337	B	-0-	643	3	N	-0-	-0-	
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	3	N	-0-	-0-	

GEASLIN NE "198"		WELL #: 54		RRCID -> 212770		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902					
10	899	N	684	-0-	-215	B	-0-	684	3	N	-0-	-0-	
11	690	N	683	-0-	-7	B	-0-	683	3	N	-0-	-0-	
12	403	N	342	-0-	-61	B	-0-	342	3	N	-0-	-0-	
01	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	3	N	-0-	-0-	
02	644	N	632	-0-	-12	B	-0-	632	3	N	-0-	-0-	
*03	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3	N	-0-	-0-	

BROWN NE "212"		WELL #: 38		RRCID -> 215546		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 6310					
10	2046	N	2014	-0-	-32	B	-0-	2014	3	N	-0-	-0-	
11	2130	N	1936	-0-	-194	B	-0-	1936	3	N	-0-	-0-	
12	1612	N	1372	-0-	-240	B	-0-	1372	3	N	-0-	-0-	
01	2152	N	2152	-0-	-0-	B	-0-	2152	3	N	-0-	-0-	
02	1820	N	1671	-0-	-149	B	-0-	1671	3	N	-0-	-0-	
*03	2135	N	2135	-0-	-0-	B	-0-	2135	3	N	-0-	-0-	

GEASLIN SE "204"		WELL #: 60		RRCID -> 215737		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450					
10	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3	N	-0-	-0-	
11	390	N	344	-0-	-46	B	-0-	344	3	N	-0-	-0-	
12	465	N	402	-0-	-63	B	-0-	402	3	N	-0-	-0-	
01	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3	N	-0-	-0-	
02	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	989	3	N	-0-	-0-	
*03	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	978	3	N	-0-	-0-	

BROWN NW "212"		WELL #: 36		RRCID -> 215743		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640					
10	2170	N	2063	-0-	-107	B	-0-	2063	3	N	-0-	81	
11	2198	N	2198	-0-	-0-	B	-0-	2198	3	N	-0-	81	
12	2108	N	1593	-0-	-515	B	-0-	1593	3	N	-0-	81	
01	2077	N	1696	-0-	-381	B	-0-	1694	3	2 9	N	2 8	81
02	2044	N	1934	-0-	-110	B	-0-	1934	3	N	-0-	81	
*03	2359	N	2359	-0-	-0-	B	-0-	2359	3	N	-0-	81	

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696										
MONROE SE "188"		WELL #: 22		RRCID -> 217062		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356 3		N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
12	434 N	315	-0-	-119 B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
01	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3		N	-0-			-0-
02	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3		N	-0-			-0-
03	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3		N	-0-			-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 37		RRCID -> 217070		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896				
10	1302 N	1147	-0-	-155 B	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
11	1290 N	1203	-0-	-87 B	-0-	1203 3		N	-0-			-0-
12	1333 N	821	-0-	-512 B	-0-	821 3		N	-0-			-0-
01	1147 N	746	-0-	-401 B	-0-	746 3		N	-0-			-0-
02	1120 N	756	-0-	-364 B	-0-	756 3		N	-0-			-0-
*03	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3		N	-0-			-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 34		RRCID -> 217393		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725				
10	1643 N	1515	-0-	-128 B	-0-	1515 3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1477	-0-	-113 B	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1128	-0-	-391 B	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
01	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1280	-0-	-92 B	-0-	1280 3		N	-0-			-0-
*03	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 3		N	-0-			-0-

BROWN SW "213"		WELL #: 40		RRCID -> 217846		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774				
10	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	963 3	1 9	N	1	1 8		-0-
11	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3		N	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3		N	-0-			-0-
01	713 N	600	-0-	-113 B	-0-	600 3		N	-0-			-0-
02	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N	-0-			-0-
03	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 3		N	-0-			-0-

MONROE NW "180"		WELL #: 12		RRCID -> 218138		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420				
10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
12	186 N	109	-0-	-77 B	-0-	109 3		N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6 B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
*03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-			-0-

BROWN SE "212"		WELL #: 30		RRCID -> 218140		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784				
10	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
12	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
*03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-			-0-

GEASLIN NW "199"		WELL #: 66		RRCID -> 218167		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770				
10	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3		N	-0-			35
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		N	-0-			35
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3		N	-0-			35
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		N	-0-			35
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3		N	-0-			35
*03	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-			35

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696								
GEASLILN SW "199"		WELL #: 65		RRCID -> 218171		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	992 N	863	-0-	-129 B	-0-	863 3	N	-0-		-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	562	-0-	-461 B	-0-	562 3	N	-0-		-0-
01	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3	N	-0-		-0-
02	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	958 3	N	3	3 8	-0-
*03	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3	N	-0-		-0-

BROWN NE "211"		WELL #: 35		RRCID -> 218174		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830		
10	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
11	180 N	116	-0-	-64 B	-0-	116 3	N	-0-		-0-
12	186 N	52	-0-	-134 B	-0-	52 3	N	-0-		-0-
01	186 N	130	-0-	-56 B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
*03	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-		-0-

BROWN NE "213"		WELL #: 41		RRCID -> 218177		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344		
10	930 N	852	-0-	-78 B	-0-	852 3	N	-0-		-0-
11	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-		-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3	N	-0-		-0-
02	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3	N	-0-		-0-
03	1054 N	717	-0-	-337 B	-0-	717 3	N	-0-		-0-

BROWN SW "211"		WELL #: 44		RRCID -> 220297		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361		
10	2232 N	2219	-0-	-13 B	-0-	2219 3	N	-0-		-0-
11	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1995 3	N	4	4 8	-0-
12	1984 N	1633	-0-	-351 B	-0-	1633 3	N	-0-		-0-
01	2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513 3	N	-0-		-0-
02	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	1998 3	N	4	4 8	-0-
*03	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388 3	N	-0-		-0-

MONROE SW "188"		WELL #: 23		RRCID -> 220561		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440		
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 3	N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
12	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 67		RRCID -> 220666		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353		
10	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
11	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238 3	N	-0-		-0-
12	248 N	135	-0-	-113 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
*03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-		-0-

BROWN SE "203"		WELL #: 48		RRCID -> 221044		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475		
10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-		-0-
11	630 N	623	-0-	-7 B	-0-	623 3	N	-0-		-0-
12	589 N	491	-0-	-98 B	-0-	491 3	N	-0-		-0-
01	651 N	561	-0-	-90 B	-0-	561 3	N	-0-		-0-
02	588 N	516	-0-	-72 B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
*03	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696												
BROWN SW "211"		WELL #: 43		RRCID -> 221050		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 6088 - 7174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	620	N	289	-0-	-331 B	-0-	289 3			N	-0-			-0-
11	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	669 3	4	9	N	4	4 8		-0-
12	961	N	268	-0-	-693 B	-0-	268 3			N	-0-			-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3			N	-0-			-0-
02	616	N	336	-0-	-280 B	-0-	333 3	3	9	N	3	3 8		-0-
*03	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3			N	-0-			-0-

BROWN SE "221"		WELL #: 39		RRCID -> 221052		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 6743		PERF. 3287 - 6590				
10	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1704 3	1	9	N	1	1 8		-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250 3			N	-0-			-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665 3			N	-0-			-0-
01	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	2532 3	2	9	N	2	2 8		-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990 3			N	-0-			-0-
*03	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470 3			N	-0-			-0-

BROWN SE "211"		WELL #: 45		RRCID -> 222508		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 6700 - 7164				
10	1519	N	1112	-0-	-407 B	-0-	1111 3	1	9	N	1	1 8		-0-
11	1620	N	1524	-0-	-96 B	-0-	1524 3			N	-0-			-0-
12	1333	N	734	-0-	-599 B	-0-	734 3			N	-0-			-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 3			N	-0-			-0-
02	1428	N	1034	-0-	-394 B	-0-	1034 3			N	-0-			-0-
*03	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 3			N	-0-			-0-

BROWN NE "185"		WELL #: 57		RRCID -> 222531		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 5404 - 6420				
10	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572 3			N	-0-			-0-
11	1770	N	1439	-0-	-331 B	-0-	1439 3			N	-0-			-0-
12	1550	N	969	-0-	-581 B	-0-	969 3			N	-0-			-0-
01	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368 3			N	-0-			-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	1803 3	4	9	N	4	4 8		-0-
*03	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 3			N	-0-			-0-

BROWN SE "220"		WELL #: 53		RRCID -> 223270		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 5543 - 6976				
10	1891	N	1798	-0-	-93 B	-0-	1797 3	1	9	N	1	1 8		-0-
11	1830	N	1739	-0-	-91 B	-0-	1739 3			N	-0-			-0-
12	1829	N	1235	-0-	-594 B	-0-	1235 3			N	-0-			-0-
01	1798	N	1177	-0-	-621 B	-0-	1177 3			N	-0-			-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1763 3	3	9	N	3	3 8		-0-
*03	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3			N	-0-			-0-

BROWN SE "220"		WELL #: 52		RRCID -> 223281		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 3368 - 6778				
10	682	N	617	-0-	-65 B	-0-	617 3			N	-0-			-0-
11	630	N	584	-0-	-46 B	-0-	584 3			N	-0-			-0-
12	589	N	384	-0-	-205 B	-0-	384 3			N	-0-			-0-
01	620	N	565	-0-	-55 B	-0-	565 3			N	-0-			-0-
02	532	N	507	-0-	-25 B	-0-	504 3	3	9	N	3	3 8		-0-
*03	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3			N	-0-			-0-

BROWN SW "220"		WELL #: 54		RRCID -> 223329		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 3406 - 4178				
10	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3			N	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3			N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3			N	-0-			-0-
01	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3			N	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3			N	-0-			-0-
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3			N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696														
BROWN NW "226"		WELL #: 56		RRCID -> 223763		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	744	N	737	-0-	-7 B	-0-	737 3			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3			N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3			N	-0-					-0-
02	672	N	591	-0-	-81 B	-0-	591 3			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673 3			N	-0-					-0-

BROWN NW "203"		WELL #: 47		RRCID -> 224149		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500								
10	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3			N	-0-					-0-
12	372	N	314	-0-	-58 B	-0-	314 3			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15 B	-0-	321 3			N	-0-					-0-
*03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3			N	-0-					-0-

BROWN SW "212"		WELL #: 46		RRCID -> 224885		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056								
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

BROWN NE "221"		WELL #: 55		RRCID -> 224936		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360								
10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3			N	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309 3			N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3			N	-0-					-0-
*03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3			N	-0-					-0-

BROWN SE "213"		WELL #: 49		RRCID -> 225928		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696								
10	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3			N	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18 B	-0-	612 3			N	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42 B	-0-	547 3			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3			N	-0-					-0-
*03	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3			N	-0-					-0-

BROWN SE "213"		WELL #: 50		RRCID -> 227005		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754								
10	1302	N	1206	-0-	-96 B	-0-	1206 3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1222	-0-	-8 B	-0-	1222 3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1010	-0-	-168 B	-0-	1010 3			N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1271 3		2 9	N	2		2 8			-0-
02	1148	N	882	-0-	-266 B	-0-	882 3			N	-0-					-0-
*03	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 3			N	-0-					-0-

BROWN NE "220"		WELL #: 58		RRCID -> 227203		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015								
10	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3			N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16 B	-0-	314 3			N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283 3			N	-0-					-0-
01	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3			N	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3			N	-0-					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.//		34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
BROWN SW "221"		WELL #:		60		RRCID -> 227208		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	2852	X	2575	-0-	-277	B	-0-	2575	3	N	-0-			-0-
11	2760	X	2606	-0-	-154	B	-0-	2606	3	N	-0-			-0-
12	2666	N	1906	-0-	-760	B	-0-	1906	3	N	-0-			-0-
01	2573	N	2272	-0-	-301	B	-0-	2272	3	N	-0-			-0-
02	3262	X	3262	-0-	-0-	B	-0-	3262	3	N	-0-			-0-
*03	2761	N	2761	-0-	-0-	B	-0-	2761	3	N	-0-			-0-

BROWN SW "201"		WELL #:		63		RRCID -> 228099		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394				
10	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3	N	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-			-0-
12	155	N	41	-0-	-114	B	-0-	41	3	N	-0-			-0-
01	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	3	N	-0-			-0-
02	112	N	107	-0-	-5	B	-0-	107	3	N	-0-			-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-			-0-

BROWN SW "226"		WELL #:		62		RRCID -> 228103		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732				
10	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3	N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3	N	-0-			-0-
12	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	3	3	8	-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3	N	-0-			-0-

BROWN NE "203"		WELL #:		65		RRCID -> 228908		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335				
10	1302	N	1275	-0-	-27	B	-0-	1275	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	1099	-0-	-161	B	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1006	-0-	-203	B	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
01	1271	N	1243	-0-	-28	B	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196	3	N	-0-			-0-
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1074	3	N	2	2	8	-0-

BROWN NW "220"		WELL #:		59		RRCID -> 228913		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836				
10	1209	N	1056	-0-	-153	B	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	916	-0-	-134	B	-0-	916	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	648	-0-	-499	B	-0-	648	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	697	-0-	-357	B	-0-	697	3	N	-0-			-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	3	N	-0-			-0-
*03	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	3	N	-0-			-0-

BROWN SE "202"		WELL #:		67		RRCID -> 228922		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677				
10	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3	N	-0-			-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3	N	-0-			-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3	N	-0-			-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3	N	-0-			-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3	N	-0-			-0-
*03	289	X	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-			-0-

BROWN NW "212"		WELL #:		64		RRCID -> 228924		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826				
10	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	1258	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	752	-0-	-426	B	-0-	752	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	1025	-0-	-184	B	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	1023	-0-	-153	B	-0-	1023	3	N	-0-			-0-
*03	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3	N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
BROWN NW "221"		WELL #: 68		RRCID -> 228979		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4123 X	4101	-0-	-22 B	-0-	4101	3	N	-0-		-0-
11	4080 X	3586	-0-	-494 B	-0-	3586	3	N	-0-		-0-
12	4216 X	4030	-0-	-186 B	-0-	4030	3	N	-0-		-0-
01	4216 X	3687	-0-	-529 B	-0-	3687	3	N	-0-		-0-
02	3696 X	3631	-0-	-65 B	-0-	3631	3	N	-0-		-0-
03	4092 X	3679	-0-	-413 B	-0-	3679	3	N	-0-		-0-

BROWN NW "213"		WELL #: 61		RRCID -> 229322		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042			
10	1333 N	1284	-0-	-49 B	-0-	1284	3	N	-0-		-0-
11	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3	N	-0-		-0-
12	1116 N	924	-0-	-192 B	-0-	924	3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1236	-0-	-35 B	-0-	1236	3	N	-0-		-0-
02	1092 N	1016	-0-	-76 B	-0-	1016	3	N	-0-		-0-
*03	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3	N	-0-		-0-

BROWN SW "213"		WELL #: 66		RRCID -> 231348		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692			
10	868 N	811	-0-	-57 B	-0-	811	3	N	-0-		-0-
11	840 N	775	-0-	-65 B	-0-	775	3	N	-0-		-0-
12	775 N	453	-0-	-322 B	-0-	453	3	N	-0-		-0-
01	806 N	579	-0-	-227 B	-0-	579	3	N	-0-		-0-
02	728 N	532	-0-	-196 B	-0-	532	3	N	-0-		-0-
*03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3	N	-0-		-0-

BROWN NW "184"		WELL #: 72		RRCID -> 231366		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374			
10	558 N	511	-0-	-47 B	-0-	511	3	N	-0-		-0-
11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3	N	-0-		-0-
12	558 N	443	-0-	-115 B	-0-	443	3	N	-0-		-0-
01	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3	N	-0-		-0-
02	532 N	490	-0-	-42 B	-0-	490	3	N	-0-		-0-
*03	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3	N	-0-		-0-

BROWN SW "227"		WELL #: 69		RRCID -> 231374		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036			
10	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3	N	-0-		-0-
11	300 N	217	-0-	-83 B	-0-	217	3	N	-0-		-0-
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3	N	-0-		-0-
01	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267	3	N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3	N	-0-		-0-
03	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3	N	-0-		-0-

BROWN SE "200"		WELL #: 71		RRCID -> 231376		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482			
10	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	3	N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3	N	-0-		-0-
12	372 N	272	-0-	-100 B	-0-	272	3	N	-0-		-0-
01	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3	N	-0-		-0-
02	280 N	268	-0-	-12 B	-0-	268	3	N	-0-		-0-
*03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3	N	-0-		-0-

BROWN NW "212"		WELL #: 73		RRCID -> 238132		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615			
10	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3	N	-0-		-0-
11	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3	N	-0-		-0-
12	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3	N	-0-		-0-
01	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3	N	-0-		-0-
02	672 N	632	-0-	-40 B	-0-	632	3	N	-0-		-0-
03	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703	3	N	-0-		-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.//		34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
BROWN NE "222"		WELL #:		74		RRCID -> 238422		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	775	N	615	-0-	-160	B	-0-	615	3	N	-0-			-0-
11	810	N	666	-0-	-144	B	-0-	666	3	N	-0-			-0-
12	310	N	239	-0-	-71	B	-0-	239	3	N	-0-			-0-
01	620	N	440	-0-	-180	B	-0-	440	3	N	-0-			-0-
02	616	N	389	-0-	-227	B	-0-	389	3	N	-0-			-0-
*03	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3	N	-0-			-0-

BROWN NE "201"		WELL #:		75		RRCID -> 240485		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402				
10	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3	N	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3	N	-0-			-0-
12	93	N	48	-0-	-45	B	-0-	48	3	N	-0-			-0-
01	124	N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3	N	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-			-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-			-0-

BROWN SE "222"		WELL #:		85		RRCID -> 242303		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630				
10	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3	N	-0-			-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3	N	-0-			-0-
12	527	N	458	-0-	-69	B	-0-	458	3	N	-0-			-0-
01	682	N	636	-0-	-46	B	-0-	636	3	N	-0-			-0-
02	532	N	483	-0-	-49	B	-0-	483	3	N	-0-			-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3	N	-0-			-0-

BROWN SW "213"		WELL #:		80		RRCID -> 242311		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101				
10	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3	N	-0-			-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3	N	-0-			-0-
01	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3	N	-0-			-0-
02	112	N	99	-0-	-13	B	-0-	99	3	N	-0-			-0-
03	93	N	63	-0-	-30	B	-0-	63	3	N	-0-			-0-

BROWN NW "213"		WELL #:		82		RRCID -> 242359		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115				
10	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3	N	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-			-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3	N	-0-			-0-

BROWN SW "220"		WELL #:		83		RRCID -> 242360		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110				
10	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3	N	-0-			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3	N	-0-			-0-
02	140	N	132	-0-	-8	B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3	N	-0-			-0-

BROWN SW "220"		WELL #:		84		RRCID -> 242362		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100				
10	806	N	736	-0-	-70	B	-0-	736	3	N	-0-			-0-
11	780	N	765	-0-	-15	B	-0-	765	3	N	-0-			-0-
12	744	N	471	-0-	-273	B	-0-	471	3	N	-0-			-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3	N	-0-			-0-
02	728	N	648	-0-	-80	B	-0-	648	3	N	-0-			-0-
*03	794	N	794	-0-	-0-	B	-0-	794	3	N	-0-			-0-

GEASLIN (WOLFPCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
BROWN SE "225"		WELL #: 86		RRCID -> 243574		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2635	N	2285	-0-	-350	B	-0-	2285	3	N	-0-
11	2730	N	2048	-0-	-682	B	-0-	2048	3	N	-0-
12	2573	N	2003	-0-	-570	B	-0-	2003	3	N	-0-
01	2982	N	2982	-0-	-0-	B	-0-	2982	3	N	-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	B	-0-	2455	3	N	-0-
*03	2715	N	2715	-0-	-0-	B	-0-	2715	3	N	-0-

BROWN NE "212"		WELL #: 78		RRCID -> 243576		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130			
10	341	N	324	-0-	-17	B	-0-	324	3	N	-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3	N	-0-
12	310	N	304	-0-	-6	B	-0-	304	3	N	-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3	N	-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3	N	-0-

BROWN NE "225"		WELL #: 88		RRCID -> 244144		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150			
10	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	3	N	-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	3	N	-0-
12	899	N	404	-0-	-495	B	-0-	404	3	N	-0-
01	868	N	705	-0-	-163	B	-0-	705	3	N	-0-
02	840	N	547	-0-	-293	B	-0-	547	3	N	-0-
*03	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3	N	-0-

GEASLIN NW "187"		WELL #: 70		RRCID -> 244305		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410			
10	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3	N	-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3	N	-0-
12	155	N	94	-0-	-61	B	-0-	94	3	N	-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3	N	-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3	N	-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3	N	-0-

BROWN NE "184"		WELL #: 76		RRCID -> 244419		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437			
10	1302	N	1236	-0-	-66	B	-0-	1236	3	N	-0-
11	1200	N	1180	-0-	-20	B	-0-	1180	3	N	-0-
12	1302	N	1179	-0-	-123	B	-0-	1179	3	N	-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	3	N	-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	3	N	-0-
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3	N	-0-

BROWN SW "212"		WELL #: 29		RRCID -> 247443		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449			
10	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3	N	-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3	N	-0-
12	155	N	90	-0-	-65	B	-0-	90	3	N	-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-
02	168	N	153	-0-	-15	B	-0-	153	3	N	-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	N	-0-

BROWN SE "185"		WELL #: 77		RRCID -> 249788		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014			
10	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3	N	71
11	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3	N	71
12	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	71
01	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3	N	71
02	224	N	213	-0-	-11	B	-0-	213	3	N	71
*03	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3	N	71

GEASLIN (WOLFCAMP)		//CONT.// 34300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
BROWN NW "185"		WELL #: 90		RRCID -> 256604		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212 3		N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-		-0-
02	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-		-0-
03	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213 3		N	-0-		-0-

BROWN SE "201"		WELL #: 91		RRCID -> 259360		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480			
10	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-		-0-
11	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-		-0-
12	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357 3		N	-0-		-0-
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3		N	-0-		-0-
02	364 N	336	-0-	-28 B	-0-	336 3		N	-0-		-0-
03	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 3		N	-0-		-0-

BROWN SW '225'		WELL #: 95		RRCID -> 277527		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 6871 PERF. 3393 - 6421			
10	2780 N	2780	-0-	-0- B	-0-	2778 3	2 9	N	2	2 8	-0-
11	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2749 3	4 9	N	4	4 8	-0-
12	2480 N	2368	-0-	-112 B	-0-	2368 3		N	-0-		-0-
01	2480 N	2412	-0-	-68 B	-0-	2408 3	4 9	N	4	4 8	-0-
02	2240 N	1802	-0-	-438 B	-0-	1802 3		N	-0-		-0-
*03	2822 N	2822	-0-	-0- B	-0-	2815 3	7 9	N	6	6 8	-0-

GEASLIN SW 206		WELL #: 61		RRCID -> 290183		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6100 - 6486			
10	0 W	314	-0-	314 B	9003	314 3		N	-0-		-0-
11	0 W	436	-0-	436 B	9439	436 3		N	-0-		-0-
12	0 W	149	-0-	149 B	9588	149 3		N	-0-		-0-
01	0 W	457	-0-	457 B	10045	455 3	2 9	N	2	2 8	-0-
02	10454 X	409	-0-	-10045 B	-0-	409 3		N	-0-		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT		-0-

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND)		34309 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRELL			
THOMPSON, J. CLEO		855610									
BROWN STATE 34		WELL #: 2		RRCID -> 169851		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6109 - 6204			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN "333"		WELL #: 1		RRCID -> 172219		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5316 - 5911			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GENEVA (CANYON)		34394 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER						
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327												
POWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164536		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7513 - 7520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1486					N	NO RPT			-0-

GENEVA (ELLENBURGER)		34394 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: SCHLEICHER					
EXTEX OPERATING COMPANY		257062											
BRUTON 27		WELL #: 1		RRCID -> 220006		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 9140 - 12175			
10	1794 R	1794	-0-	-0-	-0-	68 1	1658 3	N	62	161 1			81
11	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	68 9	1675 3	N	72				153
12	1767 #	443	-0-	-1324	-0-	79 9	357 3	N	16				169
01	1767 #	108	-0-	-1659	-0-	68 1	40 3	N	-0-				169
02	1596 #	73	-0-	-1523	-0-	62 1	11 3	N	-0-				169
03	1767 #	160	-0-	-1607	-0-	68 1	92 3	N	-0-				169

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327		RRCID -> 266981		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7765 - 7775	
POWELL UNIT		WELL #: 1									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175

GENEVA (STRAWN)		34394 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER			
COPPERTOP		177301									
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 153336		COMPL. DATE 06/28/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7714 - 7726	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		43
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1		44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		44
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		44

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 100072		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 7997		PERF. 7631 - 7662	
BRUTON		WELL #: 2 T									
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-		-0-
*02	308 N	232	-0-	-76	-0-	232 3		N	-0-		-0-
03	341 N	260	-0-	-81	-0-	260 3		N	-0-		-0-

GET IT (GOEN LIME) DAMRON ENERGY, LLC PFLUGER		34601 200 198130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO							
		WELL #: 1		RRCID -> 144776		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 3786		PERF. 3473 - 3477					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRIERSON SPRING (DEVONIAN) APACHE CORPORATION UNIVERSITY "5"		36953 100 027200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN							
		WELL #: 1		RRCID -> 150467		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 8705 - 8856					
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	47	1	1389	2	Y	70				193
						77	9								
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	59	1	1498	2	Y	115	188	1		120
						127	9								
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	975	2	Y	67				187
						74	9								
01	1519 N	1021	-0-	-498	-0-	34	1	923	2	Y	58				245
						64	9								
02	1400 N	699	-0-	-701	-0-	19	1	601	2	Y	72	190	1		127
						79	9								
*03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	50	1	1384	2	Y	101				228
						111	9								

GRIERSON SPRING (STRAWN) APACHE CORPORATION UNIVERSITY "F"		36953 500 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN							
		WELL #: 1		RRCID -> 118580		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8774 - 8822					
10	5146 X	5025	-0-	-121	-0-	156	1	4590	2	Y	254	200	1		117
						279	9								
11	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	177	1	4463	2	Y	246	197	1		166
						271	9								
12	4743 X	3413	-0-	-1330	-0-	147	1	3029	2	Y	215	299	1		82
						237	9								
01	5022 X	3427	-0-	-1595	-0-	113	1	3088	2	Y	205	194	1		93
						226	9								
02	4592 X	2877	-0-	-1715	-0-	82	1	2606	2	Y	172	187	1		78
						189	9								
03	5084 X	4272	-0-	-812	-0-	141	1	3923	2	Y	189	186	1		81
						208	9								

GRIERSON A		WELL #: 1		RRCID -> 155427		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 8784 - 8874					
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	24	1	437	2	Y	-0-				57
11	450 N	378	-0-	-72	-0-	18	1	360	2	Y	-0-				57
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	-0-				57
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	19	1	427	2	Y	-0-				57
02	364 N	228	-0-	-136	-0-	11	1	217	2	Y	-0-				57
03	465 N	376	-0-	-89	-0-	19	1	357	2	Y	-0-				57

GRIERSON A		WELL #: 2		RRCID -> 158245		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8705 - 8855					
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-				-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-				-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-				-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-				-0-

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
GRIERSON B		WELL #: 1		RRCID -> 158246		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 8788 - 8906				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5425 X	4456	-0-	-969	-0-	142	1	4201	2	Y	103	160	1	105
11	5250 X	4927	-0-	-323	-0-	113	9	4588	2	Y	143	171	1	77
12	5425 X	3413	-0-	-2012	-0-	157	9	3146	2	Y	104			181
01	5425 X	4184	-0-	-1241	-0-	153	1	3855	2	Y	171	172	1	180
02	4592 X	3269	-0-	-1323	-0-	114	9	3021	2	Y	139	169	1	150
03	5084 X	4459	-0-	-625	-0-	141	1	4074	2	Y	216	168	1	198
						188	9							
						95	1							
						153	9							
						147	1							
						238	9							

UNIVERSITY "F"		WELL #: 2		RRCID -> 158998		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8712 - 8852				
10	8959 X	6612	-0-	-2347	-0-	214	1	6306	2	Y	84	65	1	39
11	7440 X	6409	-0-	-1031	-0-	92	9	6083	2	Y	77	64	1	52
12	6324 X	4495	-0-	-1829	-0-	241	1	4222	2	Y	61	90	1	23
01	6603 X	4554	-0-	-2049	-0-	85	9	4320	2	Y	69	61	1	31
02	5992 X	3821	-0-	-2171	-0-	206	1	3643	2	Y	57	62	1	26
03	6634 X	5758	-0-	-876	-0-	67	9	5492	2	Y	63	62	1	27
						158	1							
						76	9							
						115	1							
						63	9							
						197	1							
						69	9							

UNIVERSITY "F"		WELL #: 3		RRCID -> 159000		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8696 - 8813				
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	138	1	4058	2	Y	63	49	1	29
11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	69	9	3941	2	Y	65	50	1	44
12	4030 X	2955	-0-	-1075	-0-	156	1	2754	2	Y	61	82	1	23
01	4278 X	3049	-0-	-1229	-0-	72	9	2868	2	Y	69	61	1	31
02	3892 X	2558	-0-	-1334	-0-	134	1	2419	2	Y	57	62	1	26
03	4309 X	3860	-0-	-449	-0-	67	9	3659	2	Y	63	62	1	27
						105	1							
						76	9							
						76	1							
						63	9							
						132	1							
						69	9							

UNIVERSITY 6A		WELL #: 1		RRCID -> 159463		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8664 - 8730				
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			29
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	2	Y	-0-			29
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			29
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-			29
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			29
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			29

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAGAN						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
UNIVERSITY 6-7		WELL #: 1		RRCID -> 162917		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8626 - 8751						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7688 X	5783	-0-	-1905	-0-	298	1	5485	2	N	-0-					13
11	7440 X	4726	-0-	-2714	-0-	224	1	4502	2	N	-0-					13
12	7378 X	3621	-0-	-3757	-0-	161	1	3452	2	N	7					20
01	7161 X	4223	-0-	-2938	-0-	182	1	4041	2	N	-0-					20
02	6244 X	3454	-0-	-2790	-0-	170	1	3284	2	N	-0-					20
03	5797 X	5185	-0-	-612	-0-	261	1	4924	2	N	-0-					20

UNIVERSITY 6-7W		WELL #: 1		RRCID -> 164408		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8664 - 8746						
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	58	1	1069	2	N	18					107
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	N	21					128
12	837 N	795	-0-	-42	-0-	35	1	750	2	N	9					137
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	859	2	N	18					155
02	840 N	671	-0-	-169	-0-	32	1	626	2	N	12					167
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	957	2	N	21					188

UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 164681		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8716 - 8796						
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	2	N	-0-					53
11	1200 N	963	-0-	-237	-0-	46	1	917	2	N	-0-					53
12	1240 N	709	-0-	-531	-0-	32	1	677	2	N	-0-					53
01	1178 N	934	-0-	-244	-0-	40	1	882	2	N	11					64
02	896 N	876	-0-	-20	-0-	42	1	811	2	N	21					85
*03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	66	1	1237	2	N	22					107

UNIVERSITY "F"		WELL #: 4		RRCID -> 165099		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 8954		PERF. 8705 - 8794						
10	3100 N	3131	-0-	31	31	100	1	2939	2	Y	84	65	1			39
11	3000 N	3042	-0-	42	73	113	1	2844	2	Y	77	64	1			52
12	3007 N	2164	-0-	-843	-0-	97	1	2000	2	Y	61	90	1			23
01	3131 X	2234	-0-	-897	-0-	76	1	2082	2	Y	69	61	1			31
02	2828 X	1875	-0-	-953	-0-	55	1	1757	2	Y	57	62	1			26
03	3131 X	2822	-0-	-309	-0-	96	1	2657	2	Y	63	62	1			27

UNIVERSITY 7-6S		WELL #: 1		RRCID -> 166704		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8552 - 8750						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2018

GRIERSON SPRING (STRAWN)		//CONT.// 36953 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAGAN								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
UNIVERSITY "5"		WELL #: 1		RRCID -> 168690		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIERSON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 169058		COMPL. DATE 04/19/1998		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							20

FDL OPERATING, LLC		263924		RRCID -> 264261		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826								
UNIVERSITY 7		WELL #: 1														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							263
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							263
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							263
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							263
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263	7				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

TXP, INCORPORATED		875395		RRCID -> 186344		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791								
UNIVERSITY 6-6		WELL #: 1														
10	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5475	2	90	9	N	82					197
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4120	2	77	9	N	70	175	1			92
12	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5080	2	78	9	N	71					163
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5295	2	99	9	N	90					253
02	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5060	2	370	9	N	336	364	1			225
*03	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	6820	2	196	9	N	178	180	1			223

ZARVONA ENERGY LLC		950523		RRCID -> 279514		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8900 - 8963								
UNIVKEISHA		WELL #: 7144														
10	3534 X	3350	-0-	-184	-0-	3346	3	4	9	Y	4	7	1			3
11	3540 X	1944	-0-	-1596	-0-	1943	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
12	3658 X	2045	-0-	-1613	-0-	2020	3	25	9	Y	23	21	1			2
01	3658 X	3147	-0-	-511	-0-	3141	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	3024 X	1247	-0-	-1777	-0-	1240	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	3348 X	2524	-0-	-824	-0-	2500	3	24	9	Y	22	21	1			3

UNIVKEISHA		WELL #: 7091		RRCID -> 281360		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 8908 - 9231								
10	1116 N	888	-0-	-228	-0-	873	3	15	9	N	14	14	1			6
11	930 N	837	-0-	-93	-0-	825	3	12	9	N	11	16	1			1
12	899 N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					1
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	3	3	9	N	3	3	1			1
02	784 N	552	-0-	-232	-0-	552	3			N	-0-	1	1			-0-
03	806 N	601	-0-	-205	-0-	575	3	26	9	N	24	21	1			3

 GUSTAV (CANYON) 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 1 RRCID -> 120436 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6980 - 7091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					5
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					5
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					5
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					5
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					5
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					5

 STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 1 RRCID -> 120437 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311

10	403 N	311	-0-	-92	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					56
11	450 N	324	-0-	-126	-0-	-0-	322	3	2	9	Y	-2					58
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					58
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					58
02	308 N	211	-0-	-97	-0-	-0-	210	3	1	9	Y	1					59
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	Y	1					60

 STATE UNIVERSITY FQ WELL #: 3 RRCID -> 148479 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331

10	248 N	182	-0-	-66	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					13
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					13
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					13
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					13
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					13
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					13

 STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 3 RRCID -> 156422 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299

10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					5
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					5
12	403 N	238	-0-	-165	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					5
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					5
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					5
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					5

 OXY USA INC. 630591
 UNIVERSITY 6 WELL #: 1 RRCID -> 190067 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874

10	310 N	303	-0-	-7	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

 UNIVERSITY 6 WELL #: 3 RRCID -> 206279 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUSTAV (CANYON)		//CONT.// 37505 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
UNIVERSITY 6		WELL #: 2		RRCID -> 206773		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2	N	-0-		-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN		
UNIVERSITY '14'		WELL #: 3		RRCID -> 213209		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6953 - 6986		
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		15
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		15
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		15
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3	N	-0-		15
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		15
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		15

TXP, INCORPORATED		875395		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN		
UNIVERSITY "17"		WELL #: 1		RRCID -> 209264		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000		
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-		-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-		-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-		-0-
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY "17"		WELL #: 2		RRCID -> 211834		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7020 - 7064		
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARRIETT, S. (STRAWN LIME)		39223 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN		
FORTUNE ENERGY, INC.		278757								
MCGILL		WELL #: 1		RRCID -> 195053		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4652 - 4658		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		25
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2016										

HARTGROVE (TANNEHILL)		39458 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO		
P,B&B OPERATING INC.		631644								
SLAUGHTER, FAE		WELL #: 1		RRCID -> 191166		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 1078 PERF. 1071 - 1078		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARTGROVE (TANNEHILL) //CONT.// 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
P,B&B OPERATING INC. //CONT.// 631644
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 191169 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1145 - 1162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL DEEP (FUSSELMAN) 39917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
MULLOY OPERATING, INC. 593077
VAUGHN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 118898 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 12851 PERF.11997 - 12085

10	744 N	512	-0-	-232	-0-	512	3			N	-0-					170
11	690 N	534	-0-	-156	-0-	528	3	6	9	N	5					175
12	682 N	393	-0-	-289	-0-	393	3			N	-0-					175
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					175
02	504 N	132	-0-	-372	-0-	132	3			N	-0-					175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

HELBING (CLEARFORK) 40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HELBING "9" WELL #: 3 RRCID -> 117115 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2844 - 2863

10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-

MCDONALD -12- WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834

10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	330 N	96	-0-	-234	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	341 N	112	-0-	-229	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA) 40300 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
REIN PUSHER OPERATING LLC 700148
DAMRON WELL #: 1C RRCID -> 147775 COMPL. DATE 04/04/1986 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8203 - 8229

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON)			40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
CONTANGO RESOURCES, INC.			173206													
WEST, HELEN HENDERSON "A"			WELL #: 1010		RRCID -> 057505		COMPL. DATE 08/06/1973			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7941						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
12	465 N	365	-0-	-100	-0-	18	1	340	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	13	1	254	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	2					3
						2	9									

JONES RANCH "B"			WELL #: 138		RRCID -> 057506		COMPL. DATE 08/09/1973			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A"			WELL #: 1026		RRCID -> 057507		COMPL. DATE 04/25/1973			TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A						
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	417	-0-	-110	-0-	20	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	358	-0-	-90	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	234	-0-	-231	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B"			WELL #: 1030		RRCID -> 057508		COMPL. DATE 08/10/1973			TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A						
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	46	1	500	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	682	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	2					3
						2	9									

JONES RANCH "B"			WELL #: 2038		RRCID -> 057768		COMPL. DATE 10/22/1973			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1031 RRCID -> 057769 COMPL. DATE 01/22/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	382	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	309	-0-	-141	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 226 RRCID -> 057770 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	Y	2	2	1			1
11	300 N	178	-0-	-122	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	3	4	1			-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	6	4	1			2
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	2	2	1			2
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	2	3	1			1
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	2					3

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 057842 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	2	2	1			1
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	2	3	1			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	6	4	1			2
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	2	2	1			2
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	2	3	1			1
03	279 N	143	-0-	-136	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	2					3

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 231 RRCID -> 057844 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	420	2	Y	2	2	1			1
11	390 N	313	-0-	-77	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	2	3	1			-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	710	2	Y	6	4	1			2
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	593	2	Y	2	2	1			2
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	2	3	1			1
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	-0-	18	1	383	2	Y	2					3

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206									
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 101		RRCID -> 057868		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	10	1	107	2	2	1
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	2	9	77	2	3	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	106	2	4	2
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	2	9	101	2	2	2
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	3	1
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	5	1	350	2	2	3
						2	9				
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 201		RRCID -> 058220		COMPL. DATE 02/21/1974		TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A			
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	2	1
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	2	9	237	2	3	-0-
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	15	1	213	2	4	2
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	2	9	233	2	2	2
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	11	1	180	2	3	-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	7	9	566	2	2	3
						2	9				
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 3030		RRCID -> 062066		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A			
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	76	2	2	1
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2	9	82	2	4	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	5	1	264	2	4	2
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	3	9	696	2	2	2
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	14	1			3	1
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	2	9	296	2	2	3
						2	9				
JONES RANCH "A"		WELL #: 227		RRCID -> 062773		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848			
10	217 N	54	-0-	-163	-0-	4	1	48	2	2	1
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	2	9			3	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					4	2
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					2	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3	1
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	2	3
						2	9				
JONES RANCH "A"		WELL #: 4027		RRCID -> 072607		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206									
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 3026A		RRCID -> 100964		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7810 - 7830	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	26 1	285 2	Y	-0-		-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	27 1	420 2	Y	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	222 2	Y	-0-		-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13 1	254 2	Y	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14 1	286 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	5 1	116 2	Y	-0-		-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 5027		RRCID -> 105289		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7778 - 7800	
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	44 1	477 2	Y	-0-		-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30 1	470 2	Y	-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24 1	442 2	Y	-0-		-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	14 1	293 2	Y	-0-		-0-
02	280 N	171	-0-	-109	-0-	7 1	164 2	Y	-0-		-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	13 1	269 2	Y	-0-		-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 3038		RRCID -> 105290		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7615 - 7674	
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	40 1	436 2	Y	-0-		-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28 1	434 2	Y	-0-		-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23 1	429 2	Y	-0-		-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21 1	423 2	Y	-0-		-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	21 1	453 2	Y	-0-		-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	14 1	296 2	Y	-0-		-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 4026		RRCID -> 105331		COMPL. DATE 01/08/1983		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7794 - 7816	
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	152 1	1654 2	Y	2	2 1	1
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	122 1	1920 2	Y	2	3 1	-0-
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	78 1	1465 2	Y	6	4 1	2
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	61 1	1232 2	Y	2	2 1	2
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	52 1	1081 2	Y	2	3 1	1
03	558 N	490	-0-	-68	-0-	22 1	466 2	Y	2		3

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 4030		RRCID -> 105332		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7756 - 7826	
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	59 1	639 2	Y	2	2 1	1
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	48 1	763 2	Y	3	4 1	-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	28 1	520 2	Y	6	4 1	2
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	28 1	568 2	Y	2	2 1	2
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	22 1	457 2	Y	2	3 1	1
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	9 1	200 2	Y	2		3

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. SCHEUBER, JEAN "C"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 173206	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 4031		RRCID -> 105333	COMPL. DATE 02/08/1983	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7723 - 7809						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39 1 2 9	426 2	Y	2	2 1		1	
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	20 1 2 9	307 2	Y	2	3 1		-0-	
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	20 1 7 9	376 2	Y	6	4 1		2	
01	465 N	349	-0-	-116	-0-	16 1 2 9	331 2	Y	2	2 1		2	
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20 1 2 9	429 2	Y	2	3 1		1	
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	31 1 2 9	646 2	Y	2			3	

DOBSON, FRED W.		WELL #: 1029		RRCID -> 108602	COMPL. DATE 11/30/1983	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7837 - 7880						
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	48 1 2 9	527 2	Y	2	2 1		1	
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	43 1 2 9	677 2	Y	2	3 1		-0-	
12	558 N	343	-0-	-215	-0-	17 1 7 9	319 2	Y	6	4 1		2	
01	589 N	116	-0-	-473	-0-	5 1 2 9	109 2	Y	2	2 1		2	
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9	601 2	Y	2	3 1		1	
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9	547 2	Y	2			3	

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 301		RRCID -> 108603	COMPL. DATE 11/27/1983	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7716 - 7831						
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	27 1 2 9	299 2	Y	2	2 1		1	
11	360 N	271	-0-	-89	-0-	16 1 2 9	253 2	Y	2	3 1		-0-	
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35 1 7 9	657 2	Y	6	4 1		2	
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24 1 2 9	477 2	Y	2	2 1		2	
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21 1 1 9	443 2	Y	1	3 1		-0-	
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	19 1 2 9	404 2	Y	2			3	

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 5030		RRCID -> 110506	COMPL. DATE 04/12/1984	TOTAL DEPTH 8022	PERF. 7765 - 7864						
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	49 1 2 9	534 2	Y	2	2 1		1	
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	37 1 3 9	583 2	Y	3	4 1		-0-	
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27 1 7 9	502 2	Y	6	4 1		2	
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22 1 2 9	438 2	Y	2	2 1		2	
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9	376 2	Y	2	3 1		1	
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	5 1 2 9	108 2	Y	2			3	

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 3031 RRCID -> 110607 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7736 - 7827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	24	1	261	2	Y	-0-			-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	70	-0-	-178	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	101	-0-	-178	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	113	-0-	-195	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-			-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 3039 RRCID -> 111480 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7623

10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	Y	2	2	1	1
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	Y	2	3	1	-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	6	4	1	2
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	2	2	1	2
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	2	3	1	1
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	2			3

JONES RANCH WELL #: 1026 RRCID -> 115369 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559

10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	59	1	642	2	Y	4	4	1	3
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	Y	6	8	1	1
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	Y	12	8	1	5
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	40	1	807	2	Y	4	4	1	5
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	79	1	1650	2	Y	4	8	1	1
*03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	2	Y	5			6

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 5026 RRCID -> 123502 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 7862

10	527 N	503	-0-	-24	-0-	42	1	461	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	310	-0-	-200	-0-	19	1	291	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	381	-0-	-146	-0-	19	1	362	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	290	-0-	-206	-0-	14	1	276	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	57	-0-	-223	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-			-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 6027 RRCID -> 123629 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 7914

10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	53	1	577	2	Y	2	2	1	1
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	768	2	Y	2	3	1	-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	692	2	Y	6	4	1	2
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	683	2	Y	2	2	1	2
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	2	3	1	1
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	18	1	377	2	Y	2			3

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 173206 WELL #: 8027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8027 RRCID -> 124146 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7811 - 7916												
10	DLQ G-10	322	-0-	322	1361	27 1	293 2	Y	2	2 1		1
11	DLQ G-10	772	-0-	772	2133	46 1	724 2	Y	2	3 1		-0-
12	2759 N	626	-0-	-2133	-0-	31 1	588 2	Y	6	4 1		2
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21 1	420 2	Y	2	2 1		2
02	728 N	476	-0-	-252	-0-	22 1	452 2	Y	2	3 1		1
*03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	33 1	701 2	Y	2			3

JONES RANCH "A" WELL #: 7027 RRCID -> 124206 COMPL. DATE 05/02/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891												
10	DLQ G-10	410	-0-	410	498	34 1	374 2	Y	2	2 1		1
11	DLQ G-10	419	-0-	419	917	25 1	392 2	Y	2	3 1		-0-
12	1532 N	615	-0-	-917	-0-	31 1	577 2	Y	6	4 1		2
01	372 N	189	-0-	-183	-0-	9 1	178 2	Y	2	2 1		2
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	14 1	290 2	Y	2	3 1		1
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	15 1	324 2	Y	2			3

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 6026 RRCID -> 124468 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7685 - 7787												
10	DLQ G-10	429	-0-	429	868	36 1	391 2	Y	2	2 1		1
11	DLQ G-10	367	-0-	367	1235	22 1	343 2	Y	2	3 1		-0-
12	1654 N	419	-0-	-1235	-0-	21 1	391 2	Y	6	4 1		2
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	25 1	506 2	Y	2	2 1		2
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16 1	333 2	Y	2	3 1		1
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	13 1	280 2	Y	2			3

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 7026 RRCID -> 124472 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809												
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	38 1	416 2	Y	2	2 1		1
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	33 1	522 2	Y	3	4 1		-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	25 1	477 2	Y	6	4 1		2
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26 1	520 2	Y	2	2 1		2
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13 1	272 2	Y	2	3 1		1
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	9 1	194 2	Y	2			3

HENDEYSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		6030	RRCID ->	124720	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	7761 - 7851	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	53	1	579	2	Y	2	1	
						2	9					1	
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	Y	3	1	
						3	9					-0-	
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	6	1	
						7	9					2	
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	2	1	
						2	9					2	
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	2	1	
						2	9					1	
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	15	1	307	2	Y	2	1	
						2	9					3	

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		7030	RRCID ->	125131	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	7761 - 7835	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	Y	-0-	-0-	
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-	-0-	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-	-0-	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-	-0-	
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	4	1	104	2	Y	-0-	-0-	
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	Y	-0-	-0-	

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		5031	RRCID ->	127242	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	7686 - 7808	
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	353	2	Y	2	1	
						2	9					1	
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	2	1	
						2	9					-0-	
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	Y	6	1	
						7	9					2	
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	2	1	
						2	9					2	
02	364 N	254	-0-	-110	-0-	11	1	241	2	Y	2	1	
						2	9					1	
03	403 N	343	-0-	-60	-0-	15	1	326	2	Y	2	1	
						2	9					3	

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		6031	RRCID ->	127316	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	7738 - 7886	
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	387	2	Y	2	1	
						2	9					1	
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	2	1	
						2	9					-0-	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	6	1	
						7	9					2	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	2	1	
						2	9					2	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	2	1	
						2	9					1	
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	2	1	
						2	9					3	

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		8026	RRCID ->	130576	COMPL. DATE	05/08/1989	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7807 - 7924	
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	69	1	749	2	Y	-0-	-0-	
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	53	1	828	2	Y	-0-	-0-	
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	-0-	-0-	
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-	-0-	
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	Y	-0-	-0-	
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	16	1	331	2	Y	-0-	-0-	

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "A"		//CONT.// 40352 600 //CONT.// 173206 WELL #: 1027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

RRCID -> 130973 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916													
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	57	1	616	2	Y	2	2 1	1
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	2	3 1	-0-
12	682 N	593	-0-	-89	-0-	30	1	556	2	Y	6	4 1	2
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	662	2	Y	2	2 1	2
02	560 N	420	-0-	-140	-0-	19	1	399	2	Y	2	3 1	1
*03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	2		3

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856													
10	465 N	351	-0-	-114	-0-	29	1	320	2	Y	2	2 1	1
11	210 N	110	-0-	-100	-0-	6	1	101	2	Y	3	4 1	-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	Y	6	4 1	2
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	2	2 1	2
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	Y	2	3 1	1
*03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	Y	-0-		1

JONES RANCH "B" WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802													
10	434 N	299	-0-	-135	-0-	25	1	272	2	Y	2	2 1	1
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	Y	2	3 1	-0-
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	26	1	495	2	Y	6	4 1	2
01	310 N	146	-0-	-164	-0-	7	1	137	2	Y	2	2 1	2
02	392 N	304	-0-	-88	-0-	13	1	289	2	Y	2	3 1	1
03	527 N	510	-0-	-17	-0-	23	1	485	2	Y	2		3

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 9030 RRCID -> 139974 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 7844													
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	15	1	164	2	Y	-0-		-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-		-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 401		RRCID -> 139975		COMPL. DATE 11/15/1991			TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 7863				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	28	1	308	2	Y	2	2 1	1
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	2	3 1	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	6	4 1	2
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	2	2 1	2
02	336 N	235	-0-	-101	-0-	11	1	223	2	Y	1	3 1	-0-
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	2		3

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 501		RRCID -> 139976		COMPL. DATE 11/15/1991			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 1		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	3 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	4 1		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 1		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	3 1		-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	2		3

H & H DRILLING CO.		WELL #: 5039		RRCID -> 140178		COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685				
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	Y	2	2 1	1
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	2	3 1	-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	6	4 1	2
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	2	2 1	2
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	2	3 1	1
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	Y	2		3

JONES RANCH "B"		WELL #: 5038		RRCID -> 140181		COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768				
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	55	1	600	2	Y	-0-		-0-
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	39	1	612	2	Y	-0-		-0-
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	32	1	607	2	Y	-0-		-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	36	1	734	2	Y	-0-		-0-
02	616 N	567	-0-	-49	-0-	26	1	541	2	Y	-0-		-0-
03	651 N	621	-0-	-30	-0-	28	1	593	2	Y	-0-		-0-

H & H DRILLING CO.		WELL #: 4039		RRCID -> 140326		COMPL. DATE 01/06/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 601 RRCID -> 143877 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7702 - 7801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	240	-0-	-225	-0-	20 1	218 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
11	450 N	375	-0-	-75	-0-	22 1	351 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20 1	377 2	Y	6	4 1		2
						7 9						
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18 1	368 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
02	364 N	197	-0-	-167	-0-	9 1	187 2	Y	1	3 1		-0-
						1 9						
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19 1	404 2	Y	2			3
						2 9						

JONES RANCH "A" WELL #: 1127 RRCID -> 146192 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890

10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	41 1	445 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	18 1	286 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16 1	294 2	Y	6	4 1		2
						7 9						
01	496 N	5	-0-	-491	-0-	3 2	2 9	Y	2	2 1		2
02	280 N	84	-0-	-196	-0-	4 1	78 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20 1	431 2	Y	2			3
						2 9						

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2610 RRCID -> 146970 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 7878

10	T. A.	398	-0-	398	977	33 1	363 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
11	T. A.	303	-0-	303	1280	18 1	282 2	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
12	T. A.	499	-0-	499	1779	25 1	467 2	Y	6	4 1		2
						7 9						
01	2213 X	434	-0-	-1779	-0-	20 1	412 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
02	475 X	475	-0-	-0-	-0-	22 1	451 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23 1	485 2	Y	2			3
						2 9						

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 9026 RRCID -> 146971 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 7851

10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	51 1	555 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	33 1	512 2	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	39 1	723 2	Y	6	4 1		2
						7 9						
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	2	2 1		2
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15 1	318 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	14 1	296 2	Y	2			3
						2 9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206											
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1126		RRCID -> 146972		COMPL. DATE 10/14/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7829				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	47	1	517	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
01	558 N	88	-0-	-470	-0-	4	1	82	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	532 N	489	-0-	-43	-0-	22	1	465	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	Y	2		3
						2	9						
SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #: 3010		RRCID -> 147019		COMPL. DATE 10/07/1993			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7761 - 7902				
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
01	93 N	6	-0-	-87	-0-	4	2	2	9	Y	2	2 1	2
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
03	434 N	87	-0-	-347	-0-	4	1	81	2	Y	2		3
						2	9						
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 147334		COMPL. DATE 10/10/1993			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 7837				
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	366	2	Y	-0-		-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-		-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	10	1	215	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-		-0-
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 801		RRCID -> 147339		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 7885				
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	13	1	146	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	10	1	192	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	135	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	280 N	127	-0-	-153	-0-	6	1	120	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	2		3
						2	9						

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206										
SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 7031		RRCID -> 147361		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	68 1	737 2	Y	2	2 1		1
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	2 9	560 2	Y	2	3 1		-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	36 1	618 2	Y	6	4 1		2
01	806 N	492	-0-	-314	-0-	2 9	467 2	Y	2	2 1		2
02	560 N	414	-0-	-146	-0-	23 1	393 2	Y	2	3 1		1
*03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	19 1	701 2	Y	2			3
						2 9						

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 3010		RRCID -> 147548		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928			
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33 1	356 2	Y	2	2 1		1
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	2 9	346 2	Y	2	3 1		-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22 1	385 2	Y	6	4 1		2
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20 1	268 2	Y	2	2 1		2
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	7 9	244 2	Y	2	3 1		1
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	13 1	189 2	Y	2			3
						2 9						

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 8031		RRCID -> 147552		COMPL. DATE 10/27/1993			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1226		RRCID -> 148816		COMPL. DATE 03/19/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788			
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	97 1	1053 2	Y	-0-			-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	68 1	1073 2	Y	-0-			-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	56 1	1045 2	Y	-0-			-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	40 1	818 2	Y	-0-			-0-
02	672 N	575	-0-	-97	-0-	26 1	549 2	Y	-0-			-0-
03	775 N	683	-0-	-92	-0-	31 1	652 2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #: 1326		RRCID -> 149510		COMPL. DATE 04/11/1994			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855			
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	60 1	649 2	Y	-0-			-0-
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	83 1	1307 2	Y	-0-			-0-
12	682 N	558	-0-	-124	-0-	28 1	530 2	Y	-0-			-0-
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	48 1	969 2	Y	-0-			-0-
02	616 N	545	-0-	-71	-0-	25 1	520 2	Y	-0-			-0-
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	28 1	593 2	Y	-0-			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206											
SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		1426	RRCID ->	149512	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7744 -	7828			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	5080 X	423	-0-	-4657	-0-		36	1	387	2	Y	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-		23	1	358	2	Y	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-		20	1	378	2	Y	-0-			-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-		17	1	339	2	Y	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-		15	1	306	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		1526	RRCID ->	149513	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7749 -	7840			
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-		54	1	583	2	Y	-0-			-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-		36	1	567	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	333	-0-	-287	-0-		17	1	316	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	507	-0-	-113	-0-		24	1	483	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	460	-0-	-100	-0-		21	1	439	2	Y	-0-			-0-
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-		25	1	520	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		1130	RRCID ->	149514	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7729 -	7826			
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-		58	1	632	2	Y	-0-			-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-		42	1	658	2	Y	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-		30	1	572	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-		22	1	456	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	374	-0-	-74	-0-		17	1	357	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	451	-0-	-45	-0-		20	1	431	2	Y	-0-			-0-

SCHEUBER, JEAN "B"		WELL #:		1230	RRCID ->	149515	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7757 -	7813			
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-		24	1	264	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-		14	1	226	2	Y	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-		11	1	213	2	Y	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-		8	1	171	2	Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-		6	1	142	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-		4	1	83	2	Y	-0-			-0-

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		109	RRCID ->	158264	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 7705 -	7807			
10	465 N	439	-0-	-26	-0-		37	1	400	2	Y	2	2	1	1
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-		25	1	388	2	Y	2	3	1	-0-
12	465 N	409	-0-	-56	-0-		20	1	382	2	Y	6	4	1	2
01	434 N	348	-0-	-86	-0-		16	1	329	2	Y	3	2	1	3
*02	392 N	390	-0-	-2	-0-		18	1	371	2	Y	1	3	1	1
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-		23	1	485	2	Y	2			3

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		9031	RRCID ->	159619	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7715 -	7811			
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-		83	1	906	2	Y	-0-			-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-		51	1	795	2	Y	-0-			-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-		30	1	558	2	Y	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-		28	1	566	2	Y	-0-			-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-		30	1	624	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	455	-0-	-72	-0-		21	1	434	2	Y	-0-			-0-

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 165520 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	61	1	665	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
01	558 N	489	-0-	-69	-0-	23	1	464	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	22	1	468	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	2		3
						2	9						

 SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 165534 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838

10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	65	1	703	2	Y	-0-		-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643	2	Y	-0-		-0-
12	527 N	424	-0-	-103	-0-	21	1	403	2	Y	-0-		-0-
01	527 N	374	-0-	-153	-0-	18	1	356	2	Y	-0-		-0-
02	476 N	375	-0-	-101	-0-	17	1	358	2	Y	-0-		-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-		-0-

 SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 165535 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794

10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	379	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	11	1	203	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
01	310 N	228	-0-	-82	-0-	11	1	215	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	280 N	177	-0-	-103	-0-	8	1	167	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	2		3
						2	9						

 SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 165537 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794

10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	15	1	242	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	249	-0-	-61	-0-	13	1	236	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	12	1	249	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	8	1	174	2	Y	-0-		-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-		-0-

 SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 165540 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768

10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	65	1	702	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	602	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	606	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	448 N	72	-0-	-376	-0-	3	1	67	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	20	1	431	2	Y	2		3
						2	9						

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 165544 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	56	1	609	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	28	1	447	2	Y	-0-					-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	496 N	345	-0-	-151	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	297	-0-	-151	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	451	-0-	-45	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					-0-

 SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 165851 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812

10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	2	2	1			1
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	3	4	1			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	6	4	1			2
01	217 N	48	-0-	-169	-0-	2	1	44	2	Y	2	2	1			2
02	196 N	90	-0-	-106	-0-	4	1	84	2	Y	2	3	1			1
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	2					3

 WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 165855 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860

10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	434	2	Y	2	2	1			1
11	600 N	282	-0-	-318	-0-	17	1	263	2	Y	2	3	1			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	6	4	1			2
01	465 N	138	-0-	-327	-0-	6	1	130	2	Y	2	2	1			2
02	252 N	159	-0-	-93	-0-	7	1	150	2	Y	2	3	1			1
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	Y	2					3

 WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 165970 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796

10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	Y	2	2	1			1
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	6	1	100	2	Y	2	3	1			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	96	2	Y	6	4	1			2
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	5	1	105	2	Y	2	2	1			2
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	5	1	89	2	Y	1	3	1			-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	2					3

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "A"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 173206	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 1427		RRCID -> 166133	COMPL. DATE 11/21/1997	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7874 - 7924			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	106 1	1153 2	Y	2	2 1	1
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	69 1	1079 2	Y	2	3 1	-0-
12	1333 N	1064	-0-	-269	-0-	53 1	1004 2	Y	6	4 1	2
01	1271 N	1080	-0-	-191	-0-	51 1	1027 2	Y	2	2 1	2
02	1064 N	865	-0-	-199	-0-	39 1	824 2	Y	2	3 1	1
*03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	64 1	1350 2	Y	2		3

JONES RANCH "A"		WELL #: 1227		RRCID -> 166136	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7772 - 7892			
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	2	2 1	1
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	2	3 1	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	6	4 1	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	3 1	1
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	377 2	Y	2		3

JONES RANCH "A"		WELL #: 1327		RRCID -> 166138	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7878 - 7912			
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	58 1	626 2	Y	-0-		-0-
11	570 N	428	-0-	-142	-0-	26 1	402 2	Y	-0-		-0-
12	527 N	177	-0-	-350	-0-	9 1	168 2	Y	-0-		-0-
01	589 N	217	-0-	-372	-0-	10 1	207 2	Y	-0-		-0-
02	392 N	303	-0-	-89	-0-	14 1	289 2	Y	-0-		-0-
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	23 1	493 2	Y	-0-		-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 6038		RRCID -> 166144	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7650 - 7680			
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	54 1	583 2	Y	2	2 1	1
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	28 1	439 2	Y	3	3 1	1
12	558 N	446	-0-	-112	-0-	22 1	418 2	Y	5	4 1	2
01	620 N	361	-0-	-259	-0-	17 1	342 2	Y	2	2 1	2
02	448 N	274	-0-	-174	-0-	12 1	260 2	Y	2	3 1	1
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	25 1	539 2	Y	2		3

JONES RANCH "B"		WELL #: 7038		RRCID -> 166145	COMPL. DATE 12/07/1997	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7658 - 7681			
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	68 1	743 2	Y	-0-		-0-
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	29 1	458 2	Y	-0-		-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	41 1	772 2	Y	-0-		-0-
01	806 N	755	-0-	-51	-0-	35 1	720 2	Y	-0-		-0-
02	448 N	163	-0-	-285	-0-	8 1	155 2	Y	-0-		-0-
03	806 N	734	-0-	-72	-0-	33 1	701 2	Y	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206								
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 12		RRCID -> 166729		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 7851		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	149	-0-	-130	-0-	12 1	135 2	Y	2 1	1
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2 9	77 2	Y	3 1	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5 1	129 2	Y	4 1	2
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7 9	201 2	Y	2 1	2
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	Y	3 1	-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	2 9	296 2	Y		3

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 10		RRCID -> 166800		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 7748		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 2010		RRCID -> 168830		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 7764		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JONES RANCH "A"		WELL #: 1527		RRCID -> 169089		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 9058		
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	17 1	187 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 2	Y	-0-	-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	10 1	185 2	Y	-0-	-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	9 1	191 2	Y	-0-	-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	Y	-0-	-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	8 1	167 2	Y	-0-	-0-

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 12		RRCID -> 169672		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822		
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	57 1	620 2	Y	2 1	1
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	2 9	612 2	Y	3 1	-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	39 1	605 2	Y	4 1	2
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	2 9	644 2	Y	2 1	2
02	476 N	399	-0-	-77	-0-	32 1	379 2	Y	3 1	1
03	527 N	456	-0-	-71	-0-	7 9	434 2	Y		3

HENDERSON (CANYON)			//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.			//CONT.//		173206									
SCHEUBER, JEAN "C"			WELL #:		13	RRCID ->	169673	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 7764 - 7953		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST, HELEN HENDERSON			WELL #:		13	RRCID ->	169674	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 7822 - 7841		
10	T. A.	468	-0-	468	929	39 1	427 2	Y	2	2 1			1	
11	T. A.	490	-0-	490	1419	29 1	459 2	Y	2	3 1			-0-	
12	T. A.	482	-0-	482	1901	24 1	451 2	Y	6	4 1			2	
01	2429 X	528	-0-	-1901	-0-	7 9	501 2	Y	2	2 1			2	
02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	2 9	312 2	Y	2	3 1			1	
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	2 9	539 2	Y	2				3	

H & H DRILLING CO.			WELL #:		6039	RRCID ->	169998	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 7661 - 7682		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

JONES RANCH "B"			WELL #:		8	RRCID ->	169999	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7732 - 7752		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

HENDERSON, HELEN WEST "A"			WELL #:		4010	RRCID ->	170580	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7730 - 7744		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

HENDERSON, HELEN WEST			WELL #:		1401	RRCID ->	178729	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7725 - 7796		
10	248 N	67	-0-	-181	-0-	6 1	61 2	N	-0-				-0-	
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	18 1	281 2	N	-0-				-0-	
12	217 N	100	-0-	-117	-0-	5 1	95 2	N	-0-				-0-	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	N	-0-				-0-	
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	11 1	223 2	N	-0-				-0-	
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	N	-0-				-0-	

HENDERSON (CANYON) CONTANGO RESOURCES, INC. JONES RANCH "A"		//CONT.// //CONT.//	40352 600 173206	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 1827 RRCID -> 179797 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865												
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 2	N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	3 1	43 2	N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	-0-			-0-

WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715												
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 2	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-			-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	2 1	29 2	N	-0-			-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	1 1	28 2	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-			-0-
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	N	-0-			-0-

WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718												
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	42 1	461 2	N	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	25 1	395 2	N	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26 1	481 2	N	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18 1	364 2	N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	17 1	352 2	N	-0-			-0-
03	279 N	56	-0-	-223	-0-	3 1	53 2	N	-0-			-0-

WELL #: 2040 RRCID -> 192105 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592												
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	37 1	401 2	N	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28 1	437 2	N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	23 1	436 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22 1	440 2	N	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20 1	428 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11 1	243 2	N	2			3
						2 9						

WELL #: 9038 RRCID -> 192236 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 1039 RRCID -> 204367 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206										
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 1601		RRCID -> 205237		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7380 - 7838			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	961 N	841	-0-	-120	-0-	71 1	2 9	768 2	N	2	2 1	1
11	900 N	689	-0-	-211	-0-	41 1	2 9	646 2	N	2	3 1	-0-
12	930 N	590	-0-	-340	-0-	29 1	7 9	554 2	N	6	4 1	2
01	837 N	679	-0-	-158	-0-	32 1	2 9	645 2	N	2	2 1	2
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	32 1	2 9	673 2	N	2	3 1	1
*03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	61 1	2 9	1293 2	N	2		3

JONES RANCH "A"		WELL #: 1927		RRCID -> 205454		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2		N	-0-		-0-

JONES RANCH "B"		WELL #: 1138		RRCID -> 205953		COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7722 - 8645			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #: 5010		RRCID -> 205975		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7721 - 7875			
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	67 1	2 9	731 2	N	2	2 1	1
11	600 N	387	-0-	-213	-0-	23 1	2 9	362 2	N	2	3 1	-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	40 1	7 9	742 2	N	6	4 1	2
01	744 N	639	-0-	-105	-0-	30 1	2 9	607 2	N	2	2 1	2
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	25 1	2 9	525 2	N	2	3 1	1
03	744 N	595	-0-	-149	-0-	27 1	2 9	566 2	N	2		3

JONES RANCH		WELL #: 2026		RRCID -> 206144		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407			
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	33 1		363 2	N	-0-		-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	32 1		503 2	N	-0-		-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18 1		343 2	N	-0-		-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1		260 2	N	-0-		-0-
02	140 N	1	-0-	-139	-0-	1 2			N	-0-		-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1		161 2	N	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206									
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		1501	RRCID ->	206147	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	7746 - 7959	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23 1	251 2	N	2	2 1		1	
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	2 9	363 2	N	2	3 1		-0-	
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	2 9	232 2	N	6	4 1		2	
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	12 1	484 2	N	2	2 1		2	
02	280 N	162	-0-	-118	-0-	7 9	154 2	N	1	3 1		-0-	
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	24 1	809 2	N	2			3	
						2 9							

SCHEUBER, JEAN "A"		WELL #:		1826	RRCID ->	206298	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7818 - 7897	
10	496 N	397	-0-	-99	-0-	33 1	362 2	N	2	2 1		1	
11	570 N	415	-0-	-155	-0-	2 9	387 2	N	3	4 1		-0-	
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	3 9	341 2	N	6	4 1		2	
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	18 1	510 2	N	2	2 1		2	
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	7 9	321 2	N	2	3 1		1	
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25 1	458 2	N	2			3	
						2 9							
						22 1							
						2 9							

WEST, HELEN HENDERSON		WELL #:		1701	RRCID ->	206299	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7730 - 7839	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #:		1431	RRCID ->	206397	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	7664 - 7776	
10	527 N	375	-0-	-152	-0-	31 1	342 2	N	2	2 1		1	
11	510 N	270	-0-	-240	-0-	2 9	251 2	N	3	4 1		-0-	
12	527 N	253	-0-	-274	-0-	3 9	234 2	N	6	4 1		2	
01	372 N	252	-0-	-120	-0-	12 1	238 2	N	2	2 1		2	
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	7 9	274 2	N	2	3 1		1	
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12 1	296 2	N	2			3	
						2 9							
						14 1							
						2 9							

JONES RANCH "B"		WELL #:		1038	RRCID ->	207679	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8878	PERF.	7658 - 7664	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206															
HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208093 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 7819															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JONES RANCH "A" WELL #: 2027 RRCID -> 208852 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-		-0-	
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-		-0-	
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-		-0-	
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-		-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831															
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	49	1	528	2	N	2	2	1	1
							2	9							
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	524	2	N	2	3	1	-0-
							2	9							
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	N	6	4	1	2
							7	9							
01		403 N	372	-0-	-31	-0-	17	1	353	2	N	2	2	1	2
							2	9							
02		364 N	307	-0-	-57	-0-	14	1	291	2	N	2	3	1	1
							2	9							
03		403 N	315	-0-	-88	-0-	14	1	299	2	N	2			3
							2	9							

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916															
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	57	1	621	2	N	-0-			-0-
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	N	-0-			-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	N	-0-			-0-
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	N	-0-			-0-
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	N	-0-			-0-
*03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	60	1	1266	2	N	-0-			-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691															
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
 SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	441	-0-	-148	-0-	37	1	402	2	N	2	2	1	1
						2	9							
11	510 N	394	-0-	-116	-0-	23	1	368	2	N	3	4	1	-0-
						3	9							
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	19	1	357	2	N	6	4	1	2
						7	9							
01	434 N	305	-0-	-129	-0-	14	1	289	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	364 N	261	-0-	-103	-0-	12	1	247	2	N	2	3	1	1
						2	9							
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	N	2			3
						2	9							

 HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122

10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	129	1	1401	2	N	2	2	1	1
						2	9							
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	78	1	1227	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	64	1	1203	2	N	6	4	1	2
						7	9							
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	2	N	1	3	1	-0-
						1	9							
*03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	99	1	2102	2	N	2			3
						2	9							

 WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1801 RRCID -> 229319 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161

10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	39	1	420	2	N	2	2	1	1
						2	9							
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	23	1	363	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
12	434 N	348	-0-	-86	-0-	17	1	324	2	N	6	4	1	2
						7	9							
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	N	2	3	1	1
						2	9							
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	2			3
						2	9							

 WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1901 RRCID -> 230191 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802

10	465 N	332	-0-	-133	-0-	28	1	302	2	N	2	2	1	1
						2	9							
11	450 N	339	-0-	-111	-0-	20	1	317	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
12	434 N	158	-0-	-276	-0-	8	1	143	2	N	6	4	1	2
						7	9							
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	13	1	265	2	N	2	2	1	2
						2	9							
02	308 N	126	-0-	-182	-0-	6	1	118	2	N	2	3	1	1
						2	9							
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	2			3
						2	9							

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206												
WEST, HELEN HENDERSON		WELL #: 2001		RRCID -> 233487		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 7780 - 7852				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	43	1	465	2	N	2	2	1	1
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	N	2	3	1	-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	6	4	1	2
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	679	2	N	2	2	1	2
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	24	1	501	2	N	2	3	1	1
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	19	1	404	2	N	2			3

WEST, HELEN HENDERSON		"A"		WELL #: 7010		RRCID -> 234582		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 7740 - 8888		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, J.L. JR. "A"		WELL #: 302		RRCID -> 237298		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9333		PERF. 7712 - 7732				
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	1	1	1	-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	N	1			1
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	N	1	1	1	1
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-	1	1	-0-
03	248 N	56	-0-	-192	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A"		WELL #: 920		RRCID -> 240781		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7666 - 8044				
10	2263 N	1986	-0-	-277	-0-	167	1	1817	2	N	2	2	1	1
11	2160 N	1624	-0-	-536	-0-	97	1	1525	2	N	2	3	1	-0-
12	2108 N	1552	-0-	-556	-0-	78	1	1467	2	N	6	4	1	2
01	1984 N	1882	-0-	-102	-0-	88	1	1792	2	N	2	2	1	2
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	82	1	1718	2	N	2	3	1	1
*03	3100 N	3106	-0-	6	6	140	1	2964	2	N	2			3

SCHEUBER, JEAN "C"		WELL #: 1631		RRCID -> 242169		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7728 - 7805				
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-			34
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			34
12	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-			34
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	618	3	11	9	N	10			44
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			44
*03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1091	2	7	9	N	6			50

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//		173206								
WEST, HELEN HENDERSON "A"		WELL #:		8010	RRCID ->	249303	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	9194	PERF.	7723 - 7731
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	50	-0-	-136	-0-	4 1	46 2	N	-0-			-0-
11	150 N	37	-0-	-113	-0-	2 1	35 2	N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 2	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 2	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	N	-0-			-0-
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	1 1	27 2	N	-0-			-0-

HENDERSON, JL JR.		WELL #:		217	RRCID ->	263407	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8041 - 8051
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		WELL #:		253404	RRCID ->	070983	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
SCHEUBER, J. H. "C"				1								
10	775 N	596	-0-	-179	-0-	596 3		Y	-0-			4
11	570 N	391	-0-	-179	-0-	391 3		Y	-0-			4
12	620 N	337	-0-	-283	-0-	337 3		Y	-0-			4
01	589 N	283	-0-	-306	-0-	283 3		Y	-0-			4
02	364 N	295	-0-	-69	-0-	295 3		Y	-0-			4
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 3		Y	-0-			4

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	071100	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		Y	-0-			1
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		Y	-0-			1
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		Y	-0-			1
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-			1
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130 3		Y	-0-			1
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		Y	-0-			1

WEST, H. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	071696	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-			3
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-			3
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-			3
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-			3
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-			3
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-			3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		11	RRCID ->	118397	COMPL. DATE	09/27/1985	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	7832 - 7938
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-			3
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			3
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		Y	-0-			3
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3		Y	-0-			3
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139 3		Y	-0-			3
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-			3

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 12		RRCID -> 118582		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 7998			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		Y	-0-		1
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 3		Y	-0-		1
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-		1
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y	-0-		1
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-		1
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		Y	-0-		1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125644		COMPL. DATE 10/22/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812			
10	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 3		Y	-0-		1
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-		1
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-		1
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-		1
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3		Y	-0-		1
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-		1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131500		COMPL. DATE 07/11/1989		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945			
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 3		Y	-0-		3
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 3		Y	-0-		3
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3		Y	-0-		3
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		Y	-0-		3
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	239 3		Y	-0-		3
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y	-0-		3

WEST, H. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 143358		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978			
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		Y	-0-		4
11	1500 N	1267	-0-	-233	-0-	1267 3		Y	-0-		4
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		Y	-0-		4
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3		Y	-0-		4
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		Y	-0-		4
*03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		Y	-0-		4

WEST, H. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 143670		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864			
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3		Y	-0-		3
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	312 3		Y	-0-		3
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 3		Y	-0-		3
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3		Y	-0-		3
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		Y	-0-		3
*03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		Y	-0-		3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 23		RRCID -> 158181		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955			
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		Y	-0-		1
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		Y	-0-		1
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 3		Y	-0-		1
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 3		Y	-0-		1
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	293 3		Y	-0-		1
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 3		Y	-0-		1

HENDERSON "2"		WELL #: 2		RRCID -> 159503		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760			
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-		-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-		-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-		-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-		-0-
02	700 N	647	-0-	-53	-0-	647 3		N	-0-		-0-
03	775 N	762	-0-	-13	-0-	762 3		N	-0-		-0-

HENDERSON (CANYON)		//CONT.//		40352 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	159668	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7838 - 7918
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-		1
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		Y	-0-		1
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		Y	-0-		1
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		Y	-0-		1
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122 3		Y	-0-		1
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		Y	-0-		1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	172626	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7858 - 7932
10	465 N	396	-0-	-69	-0-	396 3		Y	-0-		3
11	450 N	317	-0-	-133	-0-	317 3		Y	-0-		3
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3		Y	-0-		3
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		Y	-0-		3
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-		3
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-		3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		27	RRCID ->	172627	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7814 - 7912
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 3		Y	-0-		3
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y	-0-		3
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	412 3		Y	-0-		3
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	395 3		Y	-0-		3
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	372 3		Y	-0-		3
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-		3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		28	RRCID ->	172675	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7840 - 7934
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-		1
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-		1
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-		1
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		Y	-0-		1
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-		1
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-		1

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	172855	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7800 - 7856
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-		1
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3		Y	-0-		1
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		Y	-0-		1
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-		1
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-		1
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		Y	-0-		1

WEST, H. H. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	172982	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7778 - 7914
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		Y	-0-		1
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	231 3		Y	-0-		1
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 3		Y	-0-		1
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	250 3		Y	-0-		1
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-		1
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		Y	-0-		1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	173101	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7779 - 7856
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-		1
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		Y	-0-		1
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		Y	-0-		1
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-		1
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-		1
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-		1

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 30		RRCID -> 175216		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-		3
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-		3
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3		Y	-0-		3
01	279 N	197	-0-	-82	-0-	197 3		Y	-0-		3
02	252 N	106	-0-	-146	-0-	106 3		Y	-0-		3
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-		3

WEST, H. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 175220		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826			
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		Y	-0-		4
11	810 N	728	-0-	-82	-0-	728 3		Y	-0-		4
12	837 N	812	-0-	-25	-0-	812 3		Y	-0-		4
01	837 N	808	-0-	-29	-0-	808 3		Y	-0-		4
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		Y	-0-		4
*03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		Y	-0-		4

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 175223		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916			
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		Y	-0-		3
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3		Y	-0-		3
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		Y	-0-		3
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		Y	-0-		3
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	174 3		Y	-0-		3
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-		3

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 175224		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 7922			
10	403 N	324	-0-	-79	-0-	324 3		Y	-0-		1
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-		1
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3		Y	-0-		1
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-		1
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	343 3		Y	-0-		1
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		Y	-0-		1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 175225		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854			
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-		1
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-		1
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		1
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		1
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-		1
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		1

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179583		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972			
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3		Y	-0-		1
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3		Y	-0-		1
12	186 N	93	-0-	-93	-0-	93 3		Y	-0-		1
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-		1
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	107 3		Y	-0-		1
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-		1

WEST, H. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 180412		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761			
10	651 N	619	-0-	-32	-0-	619 3		Y	-0-		3
11	630 N	572	-0-	-58	-0-	572 3		Y	-0-		3
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	673 3		Y	-0-		3
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-		3
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-		3
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	-0-		3

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 41		RRCID -> 183874		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3	Y	-0-		3
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3	Y	-0-		3
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	Y	-0-		3
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	Y	-0-		3
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	Y	-0-		3
03	1395 N	1058	-0-	-337	-0-	1058 3	Y	-0-		3

PERRY STATE 32		WELL #: 1		RRCID -> 183876		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828		
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3	Y	-0-		3
11	750 N	722	-0-	-28	-0-	722 3	Y	-0-		3
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	Y	-0-		3
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	Y	-0-		3
02	672 N	665	-0-	-7	-0-	665 3	Y	-0-		3
*03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	Y	-0-		3

PERRY STATE 32		WELL #: 2		RRCID -> 183878		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919		
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	Y	-0-		4
11	900 N	822	-0-	-78	-0-	822 3	Y	-0-		4
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	Y	-0-		4
01	899 N	893	-0-	-6	-0-	893 3	Y	-0-		4
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	Y	-0-		4
*03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	Y	-0-		4

PERRY STATE 32		WELL #: 3		RRCID -> 183880		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884		
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	395 3	Y	-0-		4
11	390 N	151	-0-	-239	-0-	151 3	Y	-0-		4
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	Y	-0-		4
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	Y	-0-		4
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	Y	-0-		4
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	Y	-0-		4

SCHEUBER, J. H. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 183881		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-		1
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	Y	-0-		1
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	Y	-0-		1
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	Y	-0-		1
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24 3	Y	-0-		1
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3	Y	-0-		1

WEST, H. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 190424		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882		
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	Y	-0-		3
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 3	Y	-0-		3
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	Y	-0-		3
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	Y	-0-		3
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300 3	Y	-0-		3
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	Y	-0-		3

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 29		RRCID -> 191029		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064		
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	Y	-0-		3
11	780 N	768	-0-	-12	-0-	768 3	Y	-0-		3
12	806 N	751	-0-	-55	-0-	751 3	Y	-0-		3
01	806 N	767	-0-	-39	-0-	767 3	Y	-0-		3
02	728 N	699	-0-	-29	-0-	699 3	Y	-0-		3
*03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	Y	-0-		3

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 191032 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		1
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		Y	-0-		1
12		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3		Y	-0-		1
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		Y	-0-		1
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		Y	-0-		1
*03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-		1

WEST, H. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 194417 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945												
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		Y	-0-		4
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		Y	-0-		4
12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		Y	-0-		4
01		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		Y	-0-		4
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		Y	-0-		4
*03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		Y	-0-		4

WEST, H. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 196802 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818												
10		775 N	735	-0-	-40	-0-	735 3		Y	-0-		4
11		720 N	571	-0-	-149	-0-	571 3		Y	-0-		4
12		744 N	704	-0-	-40	-0-	704 3		Y	-0-		4
01		744 N	717	-0-	-27	-0-	717 3		Y	-0-		4
02		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-		4
*03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		Y	-0-		4

SCHEUBER-WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196804 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830												
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-		4
11		360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3		Y	-0-		4
12		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		Y	-0-		4
01		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3		Y	-0-		4
02		336 N	326	-0-	-10	-0-	326 3		Y	-0-		4
*03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		Y	-0-		4

WEST, H. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 196914 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790												
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	-0-		3
11		510 N	479	-0-	-31	-0-	479 3		Y	-0-		3
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		Y	-0-		3
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		Y	-0-		3
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		Y	-0-		3
03		558 N	525	-0-	-33	-0-	525 3		Y	-0-		3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 202025 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924												
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		Y	-0-		4
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		Y	-0-		4
12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		Y	-0-		4
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		Y	-0-		4
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		Y	-0-		4
*03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		Y	-0-		4

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 204532 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888												
10		527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3		Y	-0-		3
11		510 N	449	-0-	-61	-0-	449 3		Y	-0-		3
12		496 N	364	-0-	-132	-0-	364 3		Y	-0-		3
01		527 N	321	-0-	-206	-0-	321 3		Y	-0-		3
02		420 N	251	-0-	-169	-0-	251 3		Y	-0-		3
*03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		Y	-0-		3

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204533		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 3		Y	-0-		3
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		Y	-0-		3
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 3		Y	-0-		3
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-		3
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-		3
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		Y	-0-		3

PERRY- STATE '32'		WELL #: 4		RRCID -> 208826		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959			
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		Y	-0-		4
11	900 N	376	-0-	-524	-0-	376 3		Y	-0-		4
12	930 N	774	-0-	-156	-0-	774 3		Y	-0-		4
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		Y	-0-		4
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		Y	-0-		4
*03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3		Y	-0-		4

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 54		RRCID -> 212080		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922			
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		Y	-0-		1
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-		1
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3		Y	-0-		1
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		Y	-0-		1
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	256 3		Y	-0-		1
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-		1

SCHEUBER-WILKINS		WELL #: 57		RRCID -> 213320		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925			
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		Y	-0-		3
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		Y	-0-		3
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		Y	-0-		3
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		Y	-0-		3
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		Y	-0-		3
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		Y	-0-		3

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 18		RRCID -> 227695		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878			
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-		3
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-		3
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-		3
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3		Y	-0-		3
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-		3
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-		3

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 227749		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830			
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-		3
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-		3
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3		Y	-0-		3
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		Y	-0-		3
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-		3
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-		3

WEST, H. H. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 228521		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755			
10	930 N	790	-0-	-140	-0-	790 3		Y	-0-		4
11	750 N	464	-0-	-286	-0-	464 3		Y	-0-		4
12	992 N	630	-0-	-362	-0-	630 3		Y	-0-		4
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		Y	-0-		4
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		Y	-0-		4
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		Y	-0-		4

HENDERSON (CANYON)		//CONT.// 40352 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
SCHEUBER WEST LL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 230016		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7842 - 7852				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		Y	-0-			1
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		Y	-0-			1
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		Y	-0-			1
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		Y	-0-			1
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		Y	-0-			1
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		Y	-0-			1

SCHEUBER, J. H. "B"		WELL #: 20		RRCID -> 241964		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788				
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-			3
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3		Y	-0-			3
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		Y	-0-			3
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		Y	-0-			3
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			3
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-			3

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. CONNER		WELL #: 1		RRCID -> 166804		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 7712				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL		WELL #: 111		RRCID -> 242299		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 7705				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 111		RRCID -> 242301		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 7683				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		40547 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545										
KOHLS		WELL #: 1101		RRCID -> 152685		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6896 - 6906				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.//		40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
RIO ROCKY ENTERPRISES, INC.				712920							
EDMISTON				WELL #: 4	RRCID -> 070985	COMPL. DATE 02/06/1977	TOTAL DEPTH 7939	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-		-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2		N	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-

SILVER OIL & GAS INC.				781880							
EDMISTON				WELL #: 1	RRCID -> 093312	COMPL. DATE 05/13/1981	TOTAL DEPTH 8647	PERF. 6384 -	6465		
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-		178
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	178 3		N	-0-		178
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		N	-0-		178
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-		178
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		178
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		178

EDMISTON "172"				WELL #: 1	RRCID -> 115158	COMPL. DATE 02/03/1985	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6918 -	6971		
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3		N	-0-		-0-
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 3		N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-		-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
COUPE, MARY DAVIS				WELL #: 2	RRCID -> 060511	COMPL. DATE 06/06/1974	TOTAL DEPTH 7240	PERF. N/A			
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3		N	-0-		-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-		-0-
02	224 N	121	-0-	-103	-0-	121 3		N	-0-		-0-
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-

UPP OPERATING, LLC				875310							
PARKER, ELLIS G.				WELL #: 1	RRCID -> 068765	COMPL. DATE 09/24/1976	TOTAL DEPTH 7890	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEEL, CARLENE				WELL #: 2	RRCID -> 069123	COMPL. DATE 09/10/1976	TOTAL DEPTH 7160	PERF. 6724 -	6861		
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HENRY-SPECK (CANYON) UPP OPERATING, LLC PARKER FOODS, INC.		//CONT.//	40547 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER							
		//CONT.//	875310										
		WELL #:	1	RRCID -> 073245	COMPL. DATE 08/04/1977	TOTAL DEPTH 7762	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COUPE, MARY "3"		WELL #:	1	RRCID -> 073569	COMPL. DATE 09/19/1977	TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A						
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
*02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127 3		N	-0-			-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
COUPE, MARY		WELL #:	2	RRCID -> 073585	COMPL. DATE 08/20/1977	TOTAL DEPTH 7737	PERF. N/A						
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
*02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18 3		N	-0-			-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
VALIS, FRANK "A"		WELL #:	2	RRCID -> 073657	COMPL. DATE 08/03/1977	TOTAL DEPTH 7819	PERF. N/A						
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
KEEL, CARLENE		WELL #:	3	RRCID -> 074644	COMPL. DATE 12/20/1977	TOTAL DEPTH 7207	PERF. 6850 - 7033						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PARKER, W. T. ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 075888	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH 7276	PERF. N/A						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COUPE		WELL #:	1	RRCID -> 078065	COMPL. DATE 08/15/1978	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6843 - 6893						
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-

HENRY-SPECK (CANYON)		//CONT.// 40547 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
FAULL		WELL #: 1		RRCID -> 079285		COMPL. DATE 09/09/1978		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6644 - 6880					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-			-0-
*02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-			-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-

COUPE, MARY		WELL #: 4		RRCID -> 079286		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7132					
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-

CENTURA COUPE		WELL #: 1		RRCID -> 081910		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6877 - 7144					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		950479		WELL #: 1		RRCID -> 080021		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6585 - 7042			
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2	N	-0-			14
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2	N	-0-			14
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			14
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2	N	-0-			14
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	2	N	-0-			14
03	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	2	N	-0-			14

HENSON (JENNINGS)		40603 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS					
VALLEY PETROLEUM COMPANY		881323											
HOOTEN		WELL #: 3		RRCID -> 151137		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 3942 PERF. N/A					
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOGE RANCH (WOLFCAMP)		42000 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL					
XTO ENERGY INC.		945936											
BANNER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 018911		COMPL. DATE 03/12/1953		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5140 - 5535					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLOW CREEK (DOG BEND)												
FOSSIL PETROLEUM LLC												
GAREY RANCH												
42233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS												
278879												
WELL #: 1 RRCID -> 284952 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3108 - 3132												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		155 X	89	-0-	-66	-0-	81 3	8 9	N	7		86
11		150 X	70	-0-	-80	-0-	62 3	8 9	N	7		93
12		124 X	107	-0-	-17	-0-	87 3	20 9	N	18	110 1	1
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	78 3	13 9	N	12		13
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	83 3	12 9	N	11		24
*03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	86 3	10 9	N	9		33

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)												
BREITBURN OPERATING L.P.												
UNIVERISTY 19												
42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
090732												
WELL #: 1 RRCID -> 277352 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7048 - 7810												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

BVX OPERATING, INC.												
FOSTER 9												
117237												
WELL #: 1 RRCID -> 275830 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6967 - 7652												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1474 3	2 9	N	2		84
11		1350 N	1289	-0-	-61	-0-	1282 3	7 9	N	6	66 1	24
12		1550 N	1276	-0-	-274	-0-	1269 3	7 9	N	6		30
01		1488 N	1201	-0-	-287	-0-	1187 3	14 9	N	13		43
02		1204 N	975	-0-	-229	-0-	975 3		N	-0-		43
03		1271 N	1142	-0-	-129	-0-	1127 3	15 9	N	14		57

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC												
PERNER												
280875												
WELL #: 2701H RRCID -> 275814 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5967 - 9884												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

PERNER												
WELL #: 27AH RRCID -> 277281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 4759 - 8350												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		242

MAVERICK OPERATING, LLC												
WEST ETAL												
534209												
WELL #: 1 RRCID -> 170366 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7580 - 7748												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		496 N	457	-0-	-39	-0-	453 3	4 9	N	4		149
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	425 3	4 9	N	4		153
12		496 N	438	-0-	-58	-0-	432 3	6 9	N	5		158
01		465 N	426	-0-	-39	-0-	426 3		N	-0-		158
02		392 N	366	-0-	-26	-0-	346 3	20 9	N	18		176
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		176

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) PRIME OPERATING COMPANY HOLT		//CONT.//	42341 300 677770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
		WELL #:	3014	RRCID ->	158891	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 3		N	-0-			90
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 3		N	-0-			90
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 3		N	-0-			90
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 3		N	-0-			90
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200 3		N	-0-			90
*03		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 3		N	-0-			90

TRAP, O. B.		WELL #:	3	RRCID ->	174898	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7610 -	7638		
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-		409 3	9 9	N	8			185
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-		334 3		N	-0-			185
12		155 N	89	-0-	-66	-0-		89 3		N	-0-			185
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-		159 3	1 9	N	1			186
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 3		N	-0-			186
*03		336 N	336	-0-	-0-	-0-		336 3		N	-0-			186

UPP OPERATING, LLC FOSTER		WELL #:	875310 6901	RRCID ->	271264	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A			
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WYNCO ENERGY, INC. CHI WEST		WELL #:	945522 1	RRCID ->	147902	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7626 -	7698		
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2		Y	-0-			31
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2		Y	-0-			31
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 2		Y	-0-			31
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2		Y	-0-			31
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 2		Y	-0-			31
*03		209 N	209	-0-	-0-	-0-		209 2		Y	-0-			31

CHI WEST		WELL #:	2	RRCID ->	149964	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7600 -	7696		
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		Y	-0-			9
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		Y	-0-			9
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2		Y	-0-			9
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		Y	-0-			9
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2		Y	-0-			9
*03		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2		Y	-0-			9

ZARVONA ENERGY LLC CINCO TERRY "A"		WELL #:	950523 801	RRCID ->	226880	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	7672 -	8230		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
CINCO TERRY "A"		WELL #: 902		RRCID -> 234481		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8481		PERF. 8169 - 8184					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CINCO TERRY "A"		WELL #: 803		RRCID -> 234629		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 8170 - 8177					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5

UNIVERSITY 42		WELL #: 2201		RRCID -> 237560		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 8276		PERF. 8074 - 8112					
10	4433	X	2947	-0-	-1486	-0-	2947	3		Y	-0-				55
11	4290	X	2175	-0-	-2115	-0-	2175	3		Y	-0-				55
12	4433	X	2769	-0-	-1664	-0-	2769	3		Y	-0-				55
01	2418	X	1349	-0-	-1069	-0-	1349	3		Y	-0-				55
02	2184	X	297	-0-	-1887	-0-	297	3		Y	-0-				55
03	2418	X	2127	-0-	-291	-0-	2127	3		Y	-0-				55

CINCO TERRY "A"		WELL #: 905		RRCID -> 238440		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 7993 - 8004					
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	860	3	13	9	N	12			56
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	831	3	14	9	N	13			69
12	930	N	812	-0-	-118	-0-	795	3	17	9	N	15			84
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	843	3	18	9	N	16			100
02	784	N	550	-0-	-234	-0-	541	3	9	9	N	8			108
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	862	3	8	9	N	7			115

UNIVERSITY 42		WELL #: 1401		RRCID -> 239761		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 8347 - 8349					
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	352	3	31	9	Y	28	26	1	35
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	350	3	23	9	Y	21	26	1	30
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	343	3	23	9	Y	21	28	1	23
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	326	3	44	9	Y	40	26	1	37
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	428	3	28	9	Y	25	34	1	28
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	372	3	34	9	Y	31	32	1	27

UNIVERSITY 42		WELL #: 2202		RRCID -> 239764		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8032 - 8154					
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-				-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-				-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-				-0-
01	T. A.		27	-0-	27	-0-	27	3		Y	-0-				-0-
02	T. A.		22	-0-	22	-0-	49	22	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.		35	-0-	35	-0-	84	35	3		Y	-0-			-0-

WEST		WELL #: 2302		RRCID -> 240806		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8154 - 8200					
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	398	3	52	9	N	47	179	1	20
11	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	3			N	-0-			20
12	589	N	408	-0-	-181	-0-	390	3	18	9	N	16			36
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	350	3	24	9	N	22			58
02	336	N	132	-0-	-204	-0-	132	3			N	-0-			58
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	416	3	24	9	N	22			80

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
CINCO TERRY "A"		WELL #: 807		RRCID -> 240942		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 8330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					40
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	25	3	3	9	N	3				43
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	34	3	3	9	N	3				46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-				46
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				46

UNIVERSITY 42		WELL #: 1501		RRCID -> 240943		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22

UNIVERSITY 42		WELL #: 2301		RRCID -> 240944		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358								
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	883	3	22	9	Y	20	19	1		30
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	804	3	18	9	Y	16	19	1		27
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	739	3	14	9	Y	13	20	1		20
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	822	3	32	9	Y	29	18	1		31
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	683	3	20	9	Y	18	25	1		24
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	803	3	30	9	Y	27	28	1		23

UNIVERSITY 42		WELL #: 1402		RRCID -> 240948		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST "A"		WELL #: 2203		RRCID -> 241398		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166								
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	211	3	7	9	N	6				33
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	144	3	2	9	N	2				35
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	183	3	14	9	N	13				48
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	140	3	17	9	N	15				63
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	3			N	-0-				63
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	153	3	11	9	N	10				73

UNIVERSITY 42		WELL #: 2203		RRCID -> 241402		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322								
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			Y	-0-				12
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-				12
12	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			Y	-0-				12
01	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	3			Y	-0-				12
02	420	N	125	-0-	-295	-0-	118	3	7	9	Y	6				18
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	399	3	2	9	Y	2				20

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2001		RRCID -> 241406		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235								
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	986	3	18	9	N	16				150
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	933	3	28	9	N	25				175
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	954	3	43	9	N	39	172	1		42
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	955	3	22	9	N	20				62
02	896	N	786	-0-	-110	-0-	766	3	20	9	N	18				80
03	992	N	909	-0-	-83	-0-	887	3	22	9	N	20				100

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
CINCO TERRY "F"		WELL #: 2002		RRCID -> 241408		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	527 N	369	-0-	-158	-0-	361 3	8 9	N	7	37
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	480 3	14 9	N	13	50
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	492 3	31 9	N	28	78
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	485 3	10 9	N	9	87
02	448 N	292	-0-	-156	-0-	283 3	9 9	N	8	95
03	527 N	329	-0-	-198	-0-	327 3	2 9	N	2	97

CINCO TERRY "A"		WELL #: 907		RRCID -> 242365		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1403		RRCID -> 242419		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8360		
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	485 3	121 9	Y	110 102 1	33
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	457 3	100 9	Y	91 103 1	21
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	460 3	119 9	Y	108 100 1	29
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	474 3	158 9	Y	144 104 1	69
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	288 3	108 9	Y	98 135 1	32
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	470 3	136 9	Y	124 127 1	29

WEST "A"		WELL #: 2201		RRCID -> 242426		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 8270		
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	499 3	32 9	N	29	97
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	484 3	31 9	N	28	125
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	493 3	33 9	N	30	155
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	498 3	59 9	N	54 171 1	38
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	400 3	15 9	N	14	52
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	511 3	41 9	N	37	89

UNIVERSITY 42		WELL #: 1301		RRCID -> 243913		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171		
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1847 3	51 9	Y	46 43 1	33
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1884 3	36 9	Y	33 39 1	27
12	3100 N	3330	-0-	230	230	3287 3	43 9	Y	39 43 1	23
01	3100 N	3627	-0-	527	757	3558 3	69 9	Y	63 44 1	42
02	2800 N	2519	-0-	-281	476	2477 3	42 9	Y	38 54 1	26
*03	3830 X	3354	-0-	-476	-0-	3286 3	68 9	Y	62 63 1	25

UNIVERSITY 42		WELL #: 1404		RRCID -> 243914		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158		
10	7936 X	7862	-0-	-74	-0-	7808 3	54 9	Y	49 45 1	66
11	7650 X	7483	-0-	-167	-0-	7439 3	44 9	Y	40 46 1	60
12	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7762 3	52 9	Y	47 48 1	59
01	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7806 3	74 9	Y	67 46 1	80
02	7028 X	5273	-0-	-1755	-0-	5225 3	48 9	Y	44 60 1	64
03	7781 X	7141	-0-	-640	-0-	7069 3	72 9	Y	65 67 1	62

WEST		WELL #: 2303		RRCID -> 244301		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304		
10	806 N	466	-0-	-340	-0-	466 3		N	-0-	47
11	510 N	353	-0-	-157	-0-	352 3	1 9	N	1	48
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3		N	-0-	48
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-	48
02	336 N	291	-0-	-45	-0-	291 3		N	-0-	48
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	356 3	4 9	N	4	52

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
WEST "A"		WELL #: 2101		RRCID -> 244860		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	360 3	13 9	N	12			35
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	336 3	6 9	N	5			40
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	358 3	8 9	N	7			47
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	333 3	14 9	N	13			60
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	290 3	11 9	N	10			70
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	338 3	3 9	N	3			73

BAKER		WELL #: 2301		RRCID -> 244861		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111			
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	327 3	14 9	N	13			155
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	319 3	6 9	N	5			160
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	309 3	2 9	N	2	147	1	15
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	303 3	8 9	N	7			22
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	280 3	7 9	N	6			28
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	354 3	10 9	N	9			37

UNIVERSITY 42		WELL #: 2302		RRCID -> 244872		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171			
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1834 3	92 9	Y	84	77	1	80
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1742 3	75 9	Y	68	78	1	70
12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1989 3	90 9	Y	82	83	1	69
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2044 3	122 9	Y	111	79	1	101
02	1708 N	1456	-0-	-252	-0-	1373 3	83 9	Y	75	103	1	73
03	1984 N	1833	-0-	-151	-0-	1710 3	123 9	Y	112	115	1	70

WEST "A"		WELL #: 2204		RRCID -> 245181		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230			
10	558 N	525	-0-	-33	-0-	506 3	19 9	N	17			159
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	506 3	14 9	N	13	147	1	25
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	514 3	24 9	N	22			47
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	503 3	22 9	N	20			67
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	406 3	9 9	N	8			75
03	527 N	481	-0-	-46	-0-	466 3	15 9	N	14			89

WEST		WELL #: 2305		RRCID -> 246303		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423			
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	118 3	7 9	N	6			78
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	124 3	15 9	N	14			92
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			92
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	191 3	25 9	N	23			115
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	209 3	4 9	N	4			119
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			119

WEST "A"		WELL #: 2205X		RRCID -> 246324		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811			
10	899 N	716	-0-	-183	-0-	670 3	46 9	N	42	174	1	23
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	645 3	35 9	N	32			55
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	657 3	33 9	N	30			85
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	643 3	19 9	N	17			102
02	644 N	515	-0-	-129	-0-	490 3	25 9	N	23			125
03	682 N	650	-0-	-32	-0-	628 3	22 9	N	20			145

UNIVERSITY 42		WELL #: 1303		RRCID -> 246751		COMPL. DATE 06/14/2019			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212			
10	1023 N	737	-0-	-286	-0-	737 3		Y	-0-			57
11	840 N	624	-0-	-216	-0-	624 3		Y	-0-			57
12	1054 N	548	-0-	-506	-0-	548 3		Y	-0-	38	1	19
01	713 N	446	-0-	-267	-0-	446 3		Y	-0-			19
02	588 N	158	-0-	-430	-0-	158 3		Y	-0-			19
03	558 N	382	-0-	-176	-0-	382 3		Y	-0-			19

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 42		WELL #: 1405		RRCID -> 246756		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33

UNIVERSITY 42		WELL #: 2306		RRCID -> 247077		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158								
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	176	3	11	9	Y	10				162
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	161	3	14	9	Y	13				175
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	189	3	9	9	Y	8	163	1		20
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	178	3	12	9	Y	11				31
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	201	3	11	9	Y	10				41
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	256	3	12	9	Y	11				52

UNIVERSITY 45		WELL #: 2101		RRCID -> 247078		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821								
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	715	3	9	9	Y	8	8	1		-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	3	8	9	Y	7	7	1		-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	575	3	9	9	Y	8	8	1		-0-
01	713	N	544	-0-	-169	-0-	527	3	17	9	Y	15	8	1		7
02	532	N	336	-0-	-196	-0-	330	3	6	9	Y	5	8	1		4
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	576	3	11	9	Y	10	10	1		4

UNIVERSITY 45		WELL #: 3001		RRCID -> 247079		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900								
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-				-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-				-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-				-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 45		WELL #: 2102		RRCID -> 247080		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180								
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	798	3	13	9	Y	12	11	1		5
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	734	3	10	9	Y	9	12	1		2
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	773	3	11	9	Y	10	12	1		-0-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	780	3	23	9	Y	21	12	1		9
02	700	N	597	-0-	-103	-0-	586	3	11	9	Y	10	15	1		4
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	759	3	17	9	Y	15	15	1		4

BAKER		WELL #: 2201		RRCID -> 247081		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755								
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	49	3	7	9	N	6				125
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	16	3	2	9	N	2				127
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	65	3	3	9	N	3				130
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	50	3	4	9	N	4				134
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	15	3	10	9	N	9	139	1		4
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-				4

WEST "A"		WELL #: 2206		RRCID -> 247109		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7683 - 7743								
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	9	3	6	9	N	5				129
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	14	3	14	9	N	13				142
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	16	3	8	9	N	7				149
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	23	3	7	9	N	6				155
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	7	3	4	9	N	4				159
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	22	3	9	9	N	8				167

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 45		WELL #: 2103		RRCID -> 247114		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	510	3	12	9	Y	3
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	475	3	8	9	Y	-0-
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	492	3	12	9	Y	-0-
01	527 N	444	-0-	-83	-0-	422	3	22	9	Y	8
02	448 N	360	-0-	-88	-0-	349	3	11	9	Y	4
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	462	3	15	9	Y	3

UNIVERSITY 45		WELL #: 2001		RRCID -> 247115		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903		
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	445	3	26	9	Y	15
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	330	3	20	9	Y	11
12	558 N	367	-0-	-191	-0-	343	3	24	9	Y	10
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	329	3	40	9	Y	23
02	336 N	172	-0-	-164	-0-	149	3	23	9	Y	15
03	372 N	130	-0-	-242	-0-	101	3	29	9	Y	14

UNIVERSITY 42		WELL #: 1304		RRCID -> 247116		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 8240		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	12
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	12
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	12
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	29	3	6	9	Y	17
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	17
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	17

UNIVERSITY 42		WELL #: 2204		RRCID -> 247117		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7700 - 7800		
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	149	3	46	9	Y	14
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	117	3	37	9	Y	9
12	217 N	112	-0-	-105	-0-	73	3	39	9	Y	9
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	95	3	64	9	Y	28
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	112	3	24	9	Y	20
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	76	3	25	9	Y	19

UNIVERSITY 42		WELL #: 1202		RRCID -> 247118		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831		
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	170	3	7	9	Y	16
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	176	3	10	9	Y	14
12	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3			Y	10
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	68	3	12	9	Y	16
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	42	3	9	9	Y	13
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	115	3	12	9	Y	12

BAKER		WELL #: 2302		RRCID -> 247119		COMPL. DATE 11/12/2008			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182		
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	421	3	9	9	N	137
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	314	3	3	9	N	140
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	140
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	140
02	308 N	89	-0-	-219	-0-	89	3			N	140
03	341 N	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	140

BAKER		WELL #: 102		RRCID -> 247120		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778		
10	775 N	768	-0-	-7	-0-	757	3	11	9	N	35
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	709	3	17	9	N	50
12	775 N	722	-0-	-53	-0-	713	3	9	9	N	58
01	775 N	737	-0-	-38	-0-	722	3	15	9	N	72
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	3	7	9	N	78
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	701	3	19	9	N	95

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
UNIVERSITY 42		WELL #: 1307		RRCID -> 247121		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	640 3	18 9	Y	16	15 1		2
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	561 3	15 9	Y	14	16 1		-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	556 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
01	527 N	523	-0-	-4	-0-	494 3	29 9	Y	26	16 1		10
02	476 N	417	-0-	-59	-0-	400 3	17 9	Y	15	21 1		4
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	561 3	22 9	Y	20	21 1		3

WEST		WELL #: 2304X		RRCID -> 247149		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 7679 - 7805		
10	589 N	533	-0-	-56	-0-	516 3	17 9	N	15			175
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	465 3	19 9	N	17	169 1		23
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	507 3	50 9	N	45			68
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	490 3	32 9	N	29			97
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	400 3	30 9	N	27			124
03	558 N	471	-0-	-87	-0-	459 3	12 9	N	11			135

UNIVERSITY 42		WELL #: 1101X		RRCID -> 247150		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7723 - 7840		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST "A"		WELL #: 2202X		RRCID -> 247178		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7660 - 7778		
10	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	1140 3	46 9	N	42			70
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1098 3	61 9	N	55			125
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1116 3	48 9	N	44			169
01	1178 N	947	-0-	-231	-0-	947 3		N	-0-			169
02	1092 N	945	-0-	-147	-0-	944 3	1 9	N	1	150 1		20
03	1178 N	952	-0-	-226	-0-	919 3	33 9	N	30			50

CINCO TERRY "F"		WELL #: 2003		RRCID -> 247185		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7989 - 8050		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

CINCO TERRY "A"		WELL #: 804		RRCID -> 247431		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8412		PERF. 7632 - 7790		
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	76 3	37 9	N	34			199
11	150 N	75	-0-	-75	-0-	46 3	29 9	N	26	171 1		54
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	81 3	40 9	N	36			90
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	80 3	24 9	N	22			112
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	51 3	17 9	N	15			127
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	91 3	24 9	N	22			149

UNIVERSITY 42		WELL #: 2303		RRCID -> 248169		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7691 - 8210		
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		Y	-0-			98
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1181 3	54 9	Y	49			147
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2003 3	37 9	Y	34	175 1		6
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		Y	-0-			6
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1181 3	19 9	Y	17			23
03	1488 N	1206	-0-	-282	-0-	1167 3	39 9	Y	35			58

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
CINCO TERRY "A"		WELL #: 901		RRCID -> 248218		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3	N	-0-		63
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		63
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		63
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		63
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		63
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		63

CINCO TERRY "A"		WELL #: 802		RRCID -> 248247		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757		
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	205 3	17 9 N	15		39
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	200 3	23 9 N	21		60
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	220 3	32 9 N	29		89
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	203 3	17 9 N	15		104
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	165 3	13 9 N	12		116
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	174 3	3 9 N	3		119

UNIVERSITY 42		WELL #: 2401		RRCID -> 248472		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260		
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-		50
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3	Y	-0-		50
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	Y	-0-		50
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	Y	-0-		50
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	Y	-0-		50
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	Y	-0-		50

UNIVERSITY 42		WELL #: 2308		RRCID -> 248473		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880		
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	114 3	40 9 Y	36		100
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	87 3	33 9 Y	30		130
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	86 3	2 9 Y	2	80 1	52
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	116 3	8 9 Y	7		59
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	88 3	4 9 Y	4		63
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	181 3	26 9 Y	24		87

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1301		RRCID -> 248475		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894		
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	265 3	19 9 N	17		38
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	182 3	14 9 N	13		51
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	218 3	24 9 N	22		73
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	284 3	21 9 N	19		92
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	159 3	19 9 N	17		109
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	232 3	21 9 N	19		128

UNIVERSITY 42		WELL #: 2402		RRCID -> 248477		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222		
10	3087 N	2889	-0-	-198	-0-	2889 3	Y	-0-		5
11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 3	Y	-0-		5
12	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520 3	Y	-0-		5
01	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2465 3	6 9 Y	5		10
02	2212 X	1944	-0-	-268	-0-	1944 3	Y	-0-		10
03	2449 X	2424	-0-	-25	-0-	2424 3	Y	-0-		10

BAKER "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249087		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210		
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	214 3	12 9 N	11		58
11	240 N	148	-0-	-92	-0-	148 3	N	-0-		58
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		58
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	220 3	8 9 N	7		65
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		65
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	208 3	26 9 N	24		89

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAKER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 249279		COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1 9	N	1	150
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	37	3	15 9	N	14	164
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-	164
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	71	3	66 9	N	60	48
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	96	3	6 9	N	5	53
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	111	3	15 9	N	14	67

BAKER "A"		WELL #: 105		RRCID -> 249295		COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53

UNIVERSITY 42		WELL #: 1203		RRCID -> 249468		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242		
10	310 N	192	-0-	-118	-0-	191	3	1 9	Y	1	145
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		Y	-0-	145
12	248 N	48	-0-	-200	-0-	48	3		Y	-0-	145
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	483	3	43 9	Y	39	184
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	137	3	17 9	Y	15	199
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	512	3	19 9	Y	17	43

UNIVERSITY 45		WELL #: 2105		RRCID -> 249475		COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872		
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	610	3	13 9	Y	12	5
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	463	3	10 9	Y	9	3
12	589 N	503	-0-	-86	-0-	493	3	10 9	Y	9	-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	484	3	22 9	Y	20	8
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	347	3	11 9	Y	10	4
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	498	3	15 9	Y	14	3

UNIVERSITY 45		WELL #: 2106		RRCID -> 249477		COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882		
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	320	3	13 9	Y	12	4
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	242	3	9 9	Y	8	2
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	228	3	10 9	Y	9	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	207	3	20 9	Y	18	8
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	270	3	11 9	Y	10	3
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	222	3	18 9	Y	16	2

UNIVERSITY 45		WELL #: 3002		RRCID -> 249478		COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886		
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	246	3	11 9	Y	10	6
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	215	3	4 9	Y	4	4
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	269	3	6 9	Y	5	-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	372	3	20 9	Y	18	8
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	208	3	7 9	Y	6	4
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	292	3	18 9	Y	16	3

BAKER		WELL #: 2202		RRCID -> 249764		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784		
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	30	3	14 9	N	13	120
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	24	3	8 9	N	7	127
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3 9	N	3	130
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-	130
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	23	104
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	37	3	7 9	N	6	110

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAKER "A"		WELL #: 106		RRCID -> 250713		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	399 3	28 9	N	25		109
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	389 3	36 9	N	33		142
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	401 3	53 9	N	48	153 1	37
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	390 3	42 9	N	38		75
02	392 N	340	-0-	-52	-0-	314 3	26 9	N	24		99
03	465 N	376	-0-	-89	-0-	353 3	23 9	N	21		120

CINCO TERRY "A"		WELL #: 903		RRCID -> 250750		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112		
10	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	1506 3	37 9	N	34		102
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1442 3	36 9	N	33		135
12	1674 N	1483	-0-	-191	-0-	1447 3	36 9	N	33	153 1	15
01	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	1422 3	34 9	N	31		46
02	1372 N	999	-0-	-373	-0-	978 3	21 9	N	19		65
03	1488 N	1364	-0-	-124	-0-	1333 3	31 9	N	28		93

BAKER "B"		WELL #: 102		RRCID -> 255161		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769		
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		68
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	227 3	6 9	N	5		73
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	242 3	29 9	N	26		99
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	234 3	17 9	N	15		114
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	162 3	7 9	N	6		120
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		120

BAKER B		WELL #: 201		RRCID -> 255163		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887		
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		60
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-		60
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	167 3	3 9	N	3		63
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 3		N	-0-		63
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	104 3		N	-0-		63
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		N	-0-		63

BAKER		WELL #: 2303		RRCID -> 255164		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797		
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	525 3	1 9	N	1		123
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	466 3	7 9	N	6		129
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	518 3	9 9	N	8		137
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	466 3	15 9	N	14		151
02	448 N	328	-0-	-120	-0-	325 3	3 9	N	3		154
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	497 3	6 9	N	5		159

BAKER "B"		WELL #: 202		RRCID -> 255552		COMPL. DATE 12/29/2009			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863		
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-		45
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		45
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3		N	-0-		45
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		45
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16 3		N	-0-		45
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		45

BAKER "A"		WELL #: 108		RRCID -> 255554		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782		
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	376 3	3 9	N	3		75
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	393 3	12 9	N	11		86
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	363 3	3 9	N	3		89
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	344 3	4 9	N	4		93
02	392 N	251	-0-	-141	-0-	250 3	1 9	N	1		94
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	318 3	3 9	N	3		97

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 45		WELL #: 2201X		RRCID -> 256170		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 7924			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	163 3	18 9	Y	16	15 1	1
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	143 3	17 9	Y	15	16 1	-0-
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	140 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	92 3	26 9	Y	24	14 1	10
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	99 3	10 9	Y	9	13 1	6
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		Y	-0-		6

BAKER		WELL #: 101		RRCID -> 256242		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802			
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1119 3	32 9	N	29		88
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1080 3	20 9	N	18		106
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1092 3	25 9	N	23		129
01	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1074 3	23 9	N	21		150
02	1036 N	829	-0-	-207	-0-	814 3	15 9	N	14		164
03	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1071 3	23 9	N	21	153 1	32

UNIVERSITY 42		WELL #: 2206		RRCID -> 256243		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792			
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3272 3	70 9	Y	64		110
11	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3174 3	66 9	Y	60		170
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3231 3	56 9	Y	51	148 1	73
01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3120 3	77 9	Y	70		143
02	2884 X	2294	-0-	-590	-0-	2263 3	31 9	Y	28	161 1	10
03	3193 X	2892	-0-	-301	-0-	2824 3	68 9	Y	62		72

UNIVERSITY 45		WELL #: 2104		RRCID -> 256244		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231			
10	682 N	653	-0-	-29	-0-	613 3	40 9	Y	36	34 1	25
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	510 3	31 9	Y	28	33 1	20
12	682 N	503	-0-	-179	-0-	470 3	33 9	Y	30	33 1	17
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	426 3	56 9	Y	51	35 1	33
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	354 3	33 9	Y	30	41 1	22
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	515 3	48 9	Y	44	45 1	21

UNIVERSITY 42		WELL #: 2309		RRCID -> 256780		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46

UNIVERSITY 42		WELL #: 1204		RRCID -> 256781		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824			
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2875 3	55 9	Y	50	46 1	38
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3089 3	44 9	Y	40	47 1	31
12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3028 3	56 9	Y	51	50 1	32
01	3317 X	3005	-0-	-312	-0-	2930 3	75 9	Y	68	47 1	53
02	2996 X	2035	-0-	-961	-0-	1989 3	46 9	Y	42	59 1	36
03	3224 X	2300	-0-	-924	-0-	2226 3	74 9	Y	67	69 1	34

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1601		RRCID -> 256782		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882			
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	184 3	20 9	N	18		150
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	170 3	11 9	N	10		160
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	179 3	6 9	N	5		165
01	217 N	102	-0-	-115	-0-	102 3		N	-0-		165
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	104 3		N	-0-	157 1	8
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	232 3	28 9	N	25		33

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
WEST		WELL #: 2308		RRCID -> 256783		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	124 3	6 9	N	5		5			164
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	85 3	12 9	N	11		11			175
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 3	2 9	N	2		2			177
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	73 3	6 9	N	5		5	163 1		19
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	44 3	7 9	N	6		6			25
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	117 3	13 9	N	12		12			37

WEST		WELL #: 2310		RRCID -> 256788		COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818					
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1037 3	31 9	N	28		28			130
11	990 N	706	-0-	-284	-0-	695 3	11 9	N	10		10			140
12	961 N	886	-0-	-75	-0-	856 3	30 9	N	27		27			167
01	1054 N	916	-0-	-138	-0-	910 3	6 9	N	5		5			172
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		-0-			172
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	869 3		N	-0-		-0-			172

UNIVERSITY 42		WELL #: 1310		RRCID -> 256801		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811					
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		Y	-0-		-0-			-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		Y	-0-		-0-			-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		Y	-0-		-0-			-0-
01	868 N	752	-0-	-116	-0-	752 3		Y	-0-		-0-			-0-
02	812 N	526	-0-	-286	-0-	526 3		Y	-0-		-0-			-0-
03	961 N	634	-0-	-327	-0-	634 3		Y	-0-		-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1201		RRCID -> 256802		COMPL. DATE 04/13/2010			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2208		RRCID -> 256803		COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			18

UNIVERSITY 42		WELL #: 2207		RRCID -> 256804		COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038					
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		Y	-0-		-0-			42
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		Y	-0-		-0-			42
12	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1717 3		Y	-0-		-0-			42
01	1891 N	1469	-0-	-422	-0-	1469 3		Y	-0-		-0-			42
02	1624 N	580	-0-	-1044	-0-	580 3		Y	-0-		-0-			42
03	1705 N	1353	-0-	-352	-0-	1353 3		Y	-0-		-0-			42

BAKER "B"		WELL #: 204		RRCID -> 256805		COMPL. DATE 04/28/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838					
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	81 3	22 9	N	20		20			64
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	40 3	21 9	N	19		19			83
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	132 3	7 9	N	6		6			89
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	78 3	11 9	N	10		10			99
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	75 3	10 9	N	9		9			108
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	96 3	17 9	N	15		15			123

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
CINCO TERRY "F"		WELL #: 2005		RRCID -> 257171		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	328 3	11 9	N	10	42
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	327 3	20 9	N	18	60
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	331 3	19 9	N	17	77
01	341 N	247	-0-	-94	-0-	236 3	11 9	N	10	87
02	336 N	228	-0-	-108	-0-	226 3	2 9	N	2	89
03	341 N	249	-0-	-92	-0-	242 3	7 9	N	6	95

BAKER "B"		WELL #: 203		RRCID -> 257462		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320		
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-	33
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	127 3		N	-0-	33
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-	33
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-	33
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	33
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-	33

WEST		WELL #: 2307		RRCID -> 257464		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 7804		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26

UNIVERSITY 42		WELL #: 1408		RRCID -> 258236		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820		
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	798 3	32 9	Y	29	16
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	785 3	25 9	Y	23	12
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	703 3	31 9	Y	28	11
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	761 3	46 9	Y	42	25
02	756 N	706	-0-	-50	-0-	677 3	29 9	Y	26	15
*03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1434 3	55 9	Y	50	13

UNIVERSITY 42		WELL #: 2212		RRCID -> 258244		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790		
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1238 3	43 9	Y	39	59
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1193 3	34 9	Y	31	54
12	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1151 3	39 9	Y	35	51
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1301 3	53 9	Y	48	67
02	1148 N	935	-0-	-213	-0-	898 3	37 9	Y	34	53
03	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	1008 3	56 9	Y	51	52

UNIVERSITY 42		WELL #: 2210		RRCID -> 258296		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	12
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	12
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	12
01	T. A.	8	-0-	8	8	8 3		Y	-0-	12
02	T. A.	30	-0-	30	38	30 3		Y	-0-	12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-	12

BAKER		WELL #: 103		RRCID -> 258299		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777		
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	595 3	22 9	N	20	55
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	574 3	25 9	N	23	78
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	576 3	24 9	N	22	100
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	580 3	17 9	N	15	115
02	560 N	398	-0-	-162	-0-	390 3	8 9	N	7	122
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	604 3	25 9	N	23	145

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
UNIVERSITY 42		WELL #: 2209		RRCID -> 258301		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7686 - 8110		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3		Y	-0-		25
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		Y	-0-		25
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-		25
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-		25
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-		25
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-		25

UNIVERSITY 45		WELL #: 2902		RRCID -> 258304		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7799 - 7930		
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		-0-
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-		-0-

BAKER "A"		WELL #: 112		RRCID -> 258589		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7612 - 7765		
10	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1029	3	31	9	N	28	182
11	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	998	3	24	9	N	22	37
12	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	981	3	29	9	N	26	63
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	969	3	24	9	N	22	85
02	952 N	814	-0-	-138	-0-	786	3	28	9	N	25	110
03	1023 N	983	-0-	-40	-0-	950	3	33	9	N	30	140

BAKER "B"		WELL #: 103		RRCID -> 259151		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7754 - 7800		
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	568	3	22	9	N	20	47
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	529	3	12	9	N	11	58
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	550	3	8	9	N	7	65
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	606	3	24	9	N	22	87
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	477	3	13	9	N	12	99
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	536	3	14	9	N	13	112

BAKER		WELL #: 104		RRCID -> 259154		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7636 - 7748		
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	244	3	44	9	N	40	55
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	222	3	46	9	N	42	97
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	215	3	41	9	N	37	134
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	237	3	42	9	N	38	172
02	252 N	165	-0-	-87	-0-	139	3	26	9	N	24	33
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	221	3	39	9	N	35	68

BAKER "C"		WELL #: 101		RRCID -> 259159		COMPL. DATE 03/04/2017		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 2214 - 3720		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2213		RRCID -> 259162		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7680 - 7756		
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	63	3	46	9	Y	42	32
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	69	3	37	9	Y	34	27
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	40	3	42	9	Y	38	24
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	39	3	64	9	Y	58	43
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	20	3	19	9	Y	17	36
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	37	3	44	9	Y	40	35

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 42		WELL #: 1504		RRCID -> 260171		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	93 N	10	-0-	-83	-0-	4	3	6	9	Y	63
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	70
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	70
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	70
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	70
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	70

UNIVERSITY 45		WELL #: 2108		RRCID -> 260287		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854			
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	62
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	62
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	62
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62

UNIVERSITY 45		WELL #: 2109		RRCID -> 260294		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905			
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	3			Y	-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	149	3			Y	-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1302		RRCID -> 260303		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900			
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	20	3	6	9	N	73
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	75
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	11	3	6	9	N	80
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	11	3	6	9	N	85
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	18	3	6	9	N	90
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	23	3	6	9	N	95

UNIVERSITY 45		WELL #: 2107		RRCID -> 261177		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832			
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	18
11	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			Y	18
12	589 N	322	-0-	-267	-0-	322	3			Y	18
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	18
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	18
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	18

BAKER "A"		WELL #: 107		RRCID -> 261317		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716			
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	722	3	24	9	N	90
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	718	3	10	9	N	99
12	744 N	724	-0-	-20	-0-	702	3	22	9	N	119
01	744 N	694	-0-	-50	-0-	677	3	17	9	N	134
02	672 N	575	-0-	-97	-0-	566	3	9	9	N	142
03	713 N	652	-0-	-61	-0-	649	3	3	9	N	145

WEST "A"		WELL #: 2207		RRCID -> 261619		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792			
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	102	3	8	9	N	84
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	84
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	83	3	6	9	N	89
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	144	3	7	9	N	95
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	113	3	10	9	N	104
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	115	3	11	9	N	114

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
WEST		WELL #: 2312		RRCID -> 261778		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	558 N	266	-0-	-292	-0-	266	3	N	-0-		73
11	630 N	145	-0-	-485	-0-	145	3	N	-0-		73
12	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	3	N	-0-		73
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3	N	-0-		73
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		73
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		73

WEST		WELL #: 2313		RRCID -> 261779		COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774		
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	14	3	6 9 N	5		57
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	3	3 9 N	3		60
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6	3	6 9 N	5		65
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-		65
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		65
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	9	3	8 9 N	7		72

BAKER "B"		WELL #: 104		RRCID -> 261780		COMPL. DATE 09/28/2010			TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724		
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	142	3	28 9 N	25		129
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-		129
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	81	3	1 9 N	1		130
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	131	3	8 9 N	7		137
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3	N	-0-		137
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	71	3	20 9 N	18		155

BAKER		WELL #: 2304		RRCID -> 262062		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782		
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	202	3	13 9 N	12		147
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	297	3	22 9 N	20	160 1	7
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	225	3	9 9 N	8		15
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	291	3	14 9 N	13		28
02	252 N	183	-0-	-69	-0-	175	3	8 9 N	7		35
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	282	3	13 9 N	12		47

BAKER "B"		WELL #: 105		RRCID -> 262063		COMPL. DATE 11/14/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764		
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	93	3	25 9 N	23	159 1	28
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	100	3	32 9 N	29		57
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	125	3	25 9 N	23		80
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	100	3	30 9 N	27		107
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	72	3	6 9 N	5		112
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	116	3	24 9 N	22		134

BAKER "B"		WELL #: 106		RRCID -> 262064		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764		
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	323	3	8 9 N	7		137
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	305	3	8 9 N	7		144
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	359	3	23 9 N	21		165
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	356	3	22 9 N	20	157 1	28
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	254	3	8 9 N	7		35
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	326	3	3 9 N	3		38

UNIVERSITY "45 E"		WELL #: 2002		RRCID -> 262396		COMPL. DATE 02/01/2011			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930		
10	868 N	704	-0-	-164	-0-	664	3	40 9 Y	36	34 1	25
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	804	3	31 9 Y	28	33 1	20
12	806 N	733	-0-	-73	-0-	700	3	33 9 Y	30	32 1	18
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	858	3	56 9 Y	51	35 1	34
02	784 N	574	-0-	-210	-0-	540	3	34 9 Y	31	43 1	22
*03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	754	3	45 9 Y	41	43 1	20

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
UNIVERSITY 45		WELL #: 2110		RRCID -> 262410		COMPL. DATE 01/06/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	527 N	382	-0-	-145	-0-	376 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	324 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	769 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	999 3	12 9	Y	11	5 1	6
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	663 3	4 9	Y	4	6 1	4
*03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	708 3	7 9	Y	6	6 1	4

WEST "A"		WELL #: 2103		RRCID -> 262475		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733		
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	781 3	22 9	N	20		167
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	774 3	36 9	N	33		200
12	837 N	832	-0-	-5	-0-	792 3	40 9	N	36	179 1	57
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	796 3	44 9	N	40		97
02	756 N	657	-0-	-99	-0-	632 3	25 9	N	23		120
03	837 N	802	-0-	-35	-0-	756 3	46 9	N	42		162

BAKER "A"		WELL #: 121		RRCID -> 262482		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720		
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		N	-0-		38
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 3		N	-0-		38
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		38
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	99 3	4 9	N	4		42
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		42
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-		42

WEST		WELL #: 2311		RRCID -> 262986		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784		
10	558 N	502	-0-	-56	-0-	491 3	11 9	N	10		183
11	510 N	428	-0-	-82	-0-	428 3		N	-0-	154 1	29
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	490 3	8 9	N	7		36
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	414 3	9 9	N	8		44
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	301 3	13 9	N	12		56
03	496 N	359	-0-	-137	-0-	351 3	8 9	N	7		63

WEST		WELL #: 2309		RRCID -> 262989		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762		
10	682 N	678	-0-	-4	-0-	670 3	8 9	N	7		132
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	616 3	30 9	N	27		159
12	682 N	620	-0-	-62	-0-	611 3	9 9	N	8		167
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	608 3	20 9	N	18		185
02	616 N	497	-0-	-119	-0-	487 3	10 9	N	9	171 1	23
03	620 N	612	-0-	-8	-0-	580 3	32 9	N	29		52

UNIVERSITY 42		WELL #: 1205		RRCID -> 263325		COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869		
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	145 3	22 9	Y	20	175 1	25
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	79 3	41 9	Y	37		62
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	130 3	39 9	Y	35		97
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	97 3	51 9	Y	46	108 1	35
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	118 3	31 9	Y	28		63
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	95 3	29 9	Y	26		89

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1308		RRCID -> 263328		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346		
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	99 3	3 9	N	3		122
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133 3	2 9	N	2		124
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	89 3	7 9	N	6		130
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	63 3	8 9	N	7		137
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	106 3	3 9	N	3		140
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	97 3	6 9	N	5		145

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 54-15		WELL #: 2		RRCID -> 263610		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 4696 - 7222				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	204	N	204	-0-	-0-	161	3	43	9	Y	39	99	1	27
11	133	N	133	-0-	-0-	111	3	22	9	Y	20			47
12	166	N	166	-0-	-0-	136	3	30	9	Y	27	54	1	20
01	217	N	162	-0-	-55	129	3	33	9	Y	30			50
02	121	N	121	-0-	-0-	103	3	18	9	Y	16			66
*03	158	N	158	-0-	-0-	124	3	34	9	Y	31			97

UNIVERSITY "54-2"		WELL #: 2		RRCID -> 264169		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4825 - 6551				
10	9	N	-0-	-0-	-9					Y	-0-			99
11	84	N	84	-0-	-0-	84	3			Y	-0-			99
12	93	N	-0-	-0-	-93					Y	-0-			99
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
02	84	N	-0-	-0-	-84					Y	-0-			99
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99

CINCO TERRY "B"		WELL #: 1303		RRCID -> 264592		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 4144 - 6376				
10	93	N	43	-0-	-50	40	3	3	9	N	3			113
11	91	N	91	-0-	-0-	88	3	3	9	N	3			116
12	94	N	94	-0-	-0-	94	3			N	-0-			116
01	98	N	98	-0-	-0-	88	3	10	9	N	9			125
02	84	N	82	-0-	-2	79	3	3	9	N	3			128
03	93	N	74	-0-	-19	71	3	3	9	N	3			131

CINCOTERRY 'L'		WELL #: 1801		RRCID -> 264594		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5226 - 6336				
10	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-			105
11	75	N	75	-0-	-0-	53	3	22	9	N	20			125
12	50	N	50	-0-	-0-	46	3	4	9	N	4			129
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	84	N	-0-	-0-	-84					N	-0-			129
*03	102	N	102	-0-	-0-	99	3	3	9	N	3			132

BAKER B		WELL #: 206H		RRCID -> 278570		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 6064		PERF. 6361 - 12997				
10	9765	X	7613	-0-	-2152	7488	3	125	9	N	114	213	1	76
11	8610	X	8016	-0-	-594	7891	3	125	9	N	114	132	1	58
12	8897	X	7870	-0-	-1027	7759	3	111	9	N	101	104	1	55
01	8556	X	8252	-0-	-304	8118	3	134	9	N	122	98	1	79
02	7476	X	5326	-0-	-2150	5256	3	70	9	N	64	1	1	142
*03	9173	X	9173	-0-	-0-	9063	3	110	9	N	100	117	1	125

UNIVERSITY 42		WELL #: 1407		RRCID -> 280960		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7696 - 7742				
10	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	43	X	43	-0-	-0-	43	3			N	-0-			95
12	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	22	X	22	-0-	-0-	22	3			N	-0-			95
02	39	X	39	-0-	-0-	39	3			N	-0-			95
*03	24	X	24	-0-	-0-	22	3	2	9	N	2			97

UNIVERSITY 42		WELL #: 1317		RRCID -> 280961		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7808 - 7860				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 42		WELL #: 1315		RRCID -> 280962		COMPL. DATE 02/15/2011			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7780 - 7852							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1409		RRCID -> 280963		COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7826							
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					15
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			14
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	5	3	6	9	N	5					19
02	83 X	83	-0-	-0-	-0-	52	3	31	9	N	28	39	1			8
*03	381 X	381	-0-	-0-	-0-	320	3	61	9	N	55	57	1			6

UNIVERSITY 42		WELL #: 1414		RRCID -> 280964		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7749 - 7844							
10	403 N	301	-0-	-102	-0-	298	3	3	9	Y	3					75
11	360 N	281	-0-	-79	-0-	268	3	13	9	Y	12					87
12	341 N	222	-0-	-119	-0-	220	3	2	9	Y	2	76	1			13
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					13
02	252 N	150	-0-	-102	-0-	150	3			Y	-0-					13
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2					15

UNIVERSITY 42		WELL #: 1503		RRCID -> 281099		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7664 - 7770							
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1304	3	67	9	N	61					164
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1447	3	91	9	N	83	147	1			100
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1421	3	90	9	N	82					182
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	N	1	109	1			74
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	484	3	26	9	N	24					98
*03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	905	3	40	9	N	36					134

UNIVERSITY 42		WELL #: 1506		RRCID -> 281100		COMPL. DATE 11/04/2010			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7630 - 7756							
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	48	3	4	9	N	4					64
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	52	3	17	9	N	15					79
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	36	3	4	9	N	4	65	1			18
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	N	2					20
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	42	3	3	9	N	3					23
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					23

BAKER B		WELL #: 259HC		RRCID -> 281101		COMPL. DATE 04/22/2014			TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6463 - 13333							
10	6231 X	4810	-0-	-1421	-0-	4597	3	213	9	N	194	258	1			131
11	6030 X	5424	-0-	-606	-0-	5207	3	217	9	N	197	195	1			133
12	6231 X	5042	-0-	-1189	-0-	4819	3	223	9	N	203	260	1			76
01	5952 X	5361	-0-	-591	-0-	5116	3	245	9	N	223	236	1			63
02	5180 X	4054	-0-	-1126	-0-	3885	3	169	9	N	154	122	1			95
03	5611 X	5442	-0-	-169	-0-	5247	3	195	9	N	177	179	1			93

UNIVERSITY 45		WELL #: 2903		RRCID -> 281327		COMPL. DATE 11/04/2010			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7730 - 7931							
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	104	3	34	9	N	31					220
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	126	3	37	9	N	34	182	1			72
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	84	3	20	9	N	18					90
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	103	3	40	9	N	36					126
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	110	3	34	9	N	31					157
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	81	3	28	9	N	25					182

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 54-12		WELL #: 1		RRCID -> 281328		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4859 - 7340								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-8		WELL #: 1		RRCID -> 281329		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4878 - 8010								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-9		WELL #: 1		RRCID -> 281330		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5250 - 6615								
10	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					63
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					63
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	92	3	90	9	N	82	120	1			25
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	53	3	47	9	N	43					68
02	85 X	85	-0-	-0-	-0-	45	3	40	9	N	36					104
*03	82 X	82	-0-	-0-	-0-	53	3	29	9	N	26					130

UNIVERSITY 54-9		WELL #: 2		RRCID -> 281331		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4815 - 7358								
10	734 X	734	-0-	-0-	-0-	365	3	369	9	N	335	173	1			186
11	208 X	208	-0-	-0-	-0-	121	3	87	9	N	79	167	1			98
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	53	3	35	9	N	32	117	1			13
01	105 X	105	-0-	-0-	-0-	72	3	33	9	N	30					43
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	42	3	15	9	N	14					57
*03	62 X	62	-0-	-0-	-0-	39	3	23	9	N	21					78

UNIVERSITY 55-21		WELL #: 2		RRCID -> 281332		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4843 - 8030								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 55-21		WELL #: 3		RRCID -> 281334		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 4919 - 6864								
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	208	3	74	9	N	67					86
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					86
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					86
01	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					86
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82	3			N	-0-					86
03	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					86

UNIVERSITY 54-20		WELL #: 1		RRCID -> 281335		COMPL. DATE 02/26/2012		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4772 - 6417								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
UNIVERSITY 54-20		WELL #: 2		RRCID -> 281339		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 7494 PERF. 4812 - 6492			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	18		
11	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	18		
12	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	18		
01	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	18		
02	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	18		
*03	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	18		

UNIVERSITY "54-18"		WELL #: 1		RRCID -> 281340		COMPL. DATE 01/23/2012			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 4800 - 7459			
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	97	3	41	9	N	37	104
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	92	3	31	9	N	28	132
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	79	3	23	9	N	21	12
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	105	3	50	9	N	45	57
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	67	3	13	9	N	12	69
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	140	3	29	9	N	26	95

UNIVERSITY 56-14		WELL #: 1		RRCID -> 281341		COMPL. DATE 03/20/2012			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 4840 - 6668			
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	102	3	19	9	N	17	59
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	82	3	15	9	N	14	73
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	94	3	20	9	N	18	48
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	101	3	14	9	N	13	61
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	82	3	28	9	N	25	86
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	89	3	3	9	N	3	89

UNIVERSITY 56-6		WELL #: 1		RRCID -> 281347		COMPL. DATE 02/05/2012			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4826 - 6616			
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-	-0-		
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3	N	-0-	-0-		
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-	-0-		
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-	-0-		
02	196 N	131	-0-	-65	-0-	131	3	N	-0-	-0-		
03	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	3	N	-0-	-0-		

UNIVERSITY 56-15		WELL #: 1		RRCID -> 281348		COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 4802 - 6556			
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	188	3	55	9	N	50	205
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	339	3	186	9	N	169	41
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	246	3	132	9	N	120	30
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	249	3	103	9	N	94	124
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	181	3	34	9	N	31	155
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	193	3	35	9	N	32	187

BAKER B		WELL #: 249HB		RRCID -> 281351		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6342 - 12978			
10	7564 X	6310	-0-	-1254	-0-	6034	3	276	9	N	251	123
11	7320 X	6538	-0-	-782	-0-	6261	3	277	9	N	252	123
12	7564 X	7279	-0-	-285	-0-	6989	3	290	9	N	264	52
01	7130 X	6121	-0-	-1009	-0-	5806	3	315	9	N	286	34
02	6244 X	4736	-0-	-1508	-0-	4545	3	191	9	N	174	71
03	7285 X	6895	-0-	-390	-0-	6646	3	249	9	N	226	66

UNIVERSITY 54-16		WELL #: 3		RRCID -> 281542		COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4896 - 7336			
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	120	3	26	9	N	24	35
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	124	3	14	9	N	13	48
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	105	3	26	9	N	24	72
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	122	3	19	9	N	17	89
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	94	3	17	9	N	15	104
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	113	3	34	9	N	31	135

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAKER B		WELL #: 2113HC		RRCID ->	281571	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 6622 - 12609				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	6262	X	6262	-0-	-0-	6056	3	206	9	N	187	275	1	8
11	6246	X	6246	-0-	-0-	6051	3	195	9	N	177	149	1	36
12	6199	X	6199	-0-	-0-	6009	3	190	9	N	173	206	1	3
01	6118	X	6118	-0-	-0-	5890	3	228	9	N	207	138	1	72
02	4866	X	4866	-0-	-0-	4756	3	110	9	N	100	118	1	54
*03	6269	X	6269	-0-	-0-	6073	3	196	9	N	178	138	1	94

BAKER B		WELL #: 266HC		RRCID ->	281698	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6608 - 13456				
10	5208	X	4913	-0-	-295	4751	3	162	9	N	147	197	1	101
11	5250	X	4878	-0-	-372	4711	3	167	9	N	152	149	1	104
12	5518	X	4961	-0-	-557	4792	3	169	9	N	154	198	1	60
01	5518	X	4579	-0-	-939	4389	3	190	9	N	173	180	1	53
02	4984	X	3485	-0-	-1499	3373	3	112	9	N	102	81	1	74
*03	5331	X	5331	-0-	-0-	5179	3	152	9	N	138	136	1	76

BAKER B		WELL #: 253HC		RRCID ->	281703	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 6593 - 13325				
10	6169	X	5323	-0-	-846	5158	3	165	9	N	150	199	1	108
11	5820	X	5411	-0-	-409	5242	3	169	9	N	154	151	1	111
12	6014	X	5433	-0-	-581	5262	3	171	9	N	155	201	1	65
01	5828	X	5381	-0-	-447	5190	3	191	9	N	174	182	1	57
02	5208	X	5120	-0-	-88	4990	3	130	9	N	118	94	1	81
03	5580	X	5554	-0-	-26	5401	3	153	9	N	139	138	1	82

BAKER 2 AW		WELL #: 110HC		RRCID ->	281736	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	6265	PERF. 6633 - 13869				
10	6076	X	5644	-0-	-432	5404	3	240	9	N	218	105	1	246
11	5880	X	5265	-0-	-615	4988	3	277	9	N	252	209	1	289
12	6014	X	5128	-0-	-886	4891	3	237	9	N	215	213	1	291
01	5673	X	5143	-0-	-530	4877	3	266	9	N	242	327	1	206
02	5096	X	4664	-0-	-432	4482	3	182	9	N	165	106	1	265
03	5642	X	5229	-0-	-413	4970	3	259	9	N	235	325	1	175

BAKER 1 AW		WELL #: 122HC		RRCID ->	281859	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6675 - 12892				
10	5177	X	5053	-0-	-124	4890	3	163	9	N	148	71	1	190
11	5010	X	4844	-0-	-166	4673	3	171	9	N	155	130	1	215
12	5115	X	4954	-0-	-161	4808	3	146	9	N	133	133	1	215
01	5053	X	4686	-0-	-367	4520	3	166	9	N	151	204	1	162
02	4564	X	4267	-0-	-297	4155	3	112	9	N	102	66	1	198
03	5053	X	4830	-0-	-223	4668	3	162	9	N	147	202	1	143

BAKER B		WELL #: 234HC		RRCID ->	281932	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 6381 - 12513				
10	5921	X	5265	-0-	-656	4976	3	289	9	N	263	356	1	135
11	5730	X	5434	-0-	-296	5149	3	285	9	N	259	312	1	82
12	5921	X	5160	-0-	-761	4877	3	283	9	N	257	194	1	145
01	5518	X	5406	-0-	-112	5080	3	326	9	N	296	415	1	26
02	5068	X	3966	-0-	-1102	3740	3	226	9	N	205	139	1	92
03	5611	X	5583	-0-	-28	5286	3	297	9	N	270	285	1	77

BAKER B		WELL #: 256HB		RRCID ->	282133	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	5967	PERF. 6206 - 13027				
10	6882	X	4941	-0-	-1941	4795	3	146	9	N	133	177	1	84
11	6660	X	5731	-0-	-929	5579	3	152	9	N	138	134	1	88
12	6882	X	5894	-0-	-988	5744	3	150	9	N	136	178	1	46
01	6448	X	5255	-0-	-1193	5084	3	171	9	N	155	162	1	39
02	5824	X	2901	-0-	-2923	2803	3	98	9	N	89	72	1	56
03	5921	X	4834	-0-	-1087	4698	3	136	9	N	124	123	1	57

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAKER B		WELL #: 2116HB		RRCID ->	282159	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	6160 - 12661			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	11811 X	9885	-0-	-1926	-0-	9426	3	459	9	N	417	605	1	63
11	11430 X	9500	-0-	-1930	-0-	9083	3	417	9	N	379	328	1	114
12	11811 X	8211	-0-	-3600	-0-	7776	3	435	9	N	395	453	1	56
01	11408 X	8514	-0-	-2894	-0-	8028	3	486	9	N	442	304	1	194
02	9996 X	5813	-0-	-4183	-0-	5560	3	253	9	N	230	260	1	164
03	9889 X	9466	-0-	-423	-0-	9052	3	414	9	N	376	304	1	236

BAKER B		WELL #: 272HC		RRCID ->	282716	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	6829 - 12569			
10	5518 X	5009	-0-	-509	-0-	4933	3	76	9	N	69	69	1	-0-
11	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6187	3	75	9	N	68	28	1	40
12	5394 X	5149	-0-	-245	-0-	5083	3	66	9	N	60	41	1	59
01	5363 X	5270	-0-	-93	-0-	5185	3	85	9	N	77	94	1	42
02	4984 X	4377	-0-	-607	-0-	4331	3	46	9	N	42	22	1	62
03	5518 X	5210	-0-	-308	-0-	5134	3	76	9	N	69	73	1	58

BAKER B		WELL #: 262HB		RRCID ->	282733	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	5928	PERF.	6292 - 12863			
10	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	11750	3	117	9	N	106	141	1	60
11	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13555	3	122	9	N	111	107	1	64
12	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	12518	3	118	9	N	107	142	1	29
01	12947 X	12947	-0-	-0-	-0-	12804	3	143	9	N	130	129	1	30
02	10416 X	9109	-0-	-1307	-0-	9018	3	91	9	N	83	67	1	46
*03	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	13692	3	111	9	N	101	98	1	49

CINCO TERRY "M"		WELL #: 903		RRCID ->	282920	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	5304 - 6405			
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	41	3	11	9	N	10			52
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	82	3	19	9	N	17			69
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	49	3	22	9	N	20			89
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	86	3	28	9	N	25			114
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			114
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	102	3	22	9	N	20			134

CINCO TERRY 'H'		WELL #: 1001		RRCID ->	282922	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5310 - 6412			
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	23	3	10	9	N	9			164
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	137	3	18	9	N	16	147	1	33
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	83	3	15	9	N	14			47
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	57	3	12	9	N	11			58
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	4			62
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	159	3	20	9	N	18			80

CINCO TERRY 'H'		WELL #: 1002		RRCID ->	282953	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5317 - 5445			
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	71	3	8	9	N	7			85
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	71	3	15	9	N	14			99
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	37	3	7	9	N	6			105
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	63	3	8	9	N	7			112
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	64	3	9	9	N	8			120
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	36	3	8	9	N	7			127

CINCO TERRY "M"		WELL #: 902		RRCID ->	282954	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5294 - 6391			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			92
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	98	3	8	9	N	7			99
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			99
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			99
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-			99
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	100	3	9	9	N	8			107

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CINCO TERRY 'K'		WELL #: 1901		RRCID -> 283092		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 5344 - 6439		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	42 3	17 9	N	15			114
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	121 3	6 9	N	5			119
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	84 3	18 9	N	16			135
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	104 3	10 9	N	9			144
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	67 3	6 9	N	5			149
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	74 3	14 9	N	13			162

UNIVERSITY 54-13		WELL #: 2		RRCID -> 283345		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 8337		PERF. 4821 - 6762		
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			6
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			6
12	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3		N	-0-			6
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-			6
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			6
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			6

UNIVERSITY 42		WELL #: 1102R		RRCID -> 283811		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 4016 - 7832		
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			1
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			1
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			1
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			1
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			1
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			1

CINCO TERRY "A"		WELL #: 904		RRCID -> 284705		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7683 - 7873		
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			10
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			10
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			10
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			10
02	420 N	317	-0-	-103	-0-	317 3		N	-0-			10
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3		N	-0-			10

UNIVERSITY 54-15		WELL #: 1		RRCID -> 284747		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 8191		PERF. 5008 - 7404		
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		N	-0-			9
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	141 3	4 9	N	4			13
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	150 3	26 9	N	24			37
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	138 3	1 9	N	1			38
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	136 3	28 9	N	25			63
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	191 3	4 9	N	4			67

UNIVERSITY 54-19		WELL #: 3		RRCID -> 285368		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4738 - 6446		
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	234 3	116 9	N	105	166 1		61
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	180 3	87 9	N	79			140
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	158 3	51 9	N	46	153 1		33
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	148 3	66 9	N	60			93
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	118 3	26 9	N	24			117
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	129 3	50 9	N	45			162

UNIVERSITY 42		WELL #: 2314		RRCID -> 286184		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7730 - 7806		
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 3		N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3		N	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 42		WELL #: 2311		RRCID -> 286187		COMPL. DATE 11/28/2010		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7734 - 7818								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2305		RRCID -> 286260		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8130 - 8230								
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2315		RRCID -> 286261		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7802								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1103		RRCID -> 286262		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5558 - 6696								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1410		RRCID -> 286263		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7746 - 7796								
10	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1502		RRCID -> 286264		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 5642 - 6456								
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	47	3	46	9	N	42	38	1			17
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	54	3	37	9	N	34	39	1			12
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	55	3	43	9	N	39	41	1			10
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	66	3	64	9	N	58	39	1			29
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	32	3	25	9	N	23	32	1			20
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	32	3	3	9	N	3	4	1			19

UNIVERSITY 42		WELL #: 2217		RRCID -> 286267		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7680 - 7757								
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					28
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					28
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					28
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					28
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					28
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					28

HOLT RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 42341 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
UNIVERSITY 42		WELL #: 1505		RRCID -> 286268		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 7952		PERF. 7642 - 7698						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1305		RRCID -> 286578		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7828 - 7862						
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3		N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3		N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	3		N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1308		RRCID -> 286579		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7770 - 7832						
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-					-0-
12	1333	N	892	-0-	-441	-0-	892	3		N	-0-					-0-
01	1209	N	790	-0-	-419	-0-	790	3		N	-0-					-0-
02	616	N	465	-0-	-151	-0-	465	3		N	-0-					-0-
03	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 1309		RRCID -> 286580		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7800 - 7854						
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2310		RRCID -> 286581		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 8023		PERF. 7731 - 7836						
10	3007	X	2844	-0-	-163	-0-	2790	3	54	9	N	49	45	1		7
11	2910	X	2683	-0-	-227	-0-	2641	3	42	9	N	38	43	1		2
12	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	2774	3	53	9	N	48	47	1		3
01	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	2620	3	74	9	N	67	46	1		24
02	2744	X	1980	-0-	-764	-0-	1933	3	47	9	N	43	60	1		7
03	2852	X	2478	-0-	-374	-0-	2406	3	72	9	N	65	67	1		5

UNIVERSITY 45		WELL #: 2901		RRCID -> 289132		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7708 - 7930						
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42		WELL #: 2304		RRCID -> 289849		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7713 - 7824						
10	651	X	59	-0-	-592	-0-	59	3		N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	3		N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-					-0-

HONDO (CANYON SAND)		42414 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: IRION								
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC		220855														
CROSSROADS "3046"		WELL #: 1		RRCID -> 140107		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8162 - 8288								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

TSRH-A		WELL #: 1		RRCID -> 185936		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RAINBOW "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 210776		COMPL. DATE 02/10/1991		TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8202 - 8436								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SCOTTISH RITE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210937		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7753 - 8128								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50

HOWARD DRAW (CLEARFORK)		42954 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT								
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867														
7403 JV-D HOWARD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 185927		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2738 - 2754								
10	3596		3121	-0-	-475	-0-	3121	3		Y	-0-					35
11	3480		2966	-0-	-514	-0-	2966	3		Y	-0-					35
12	3596		2932	-0-	-664	-0-	2932	3		Y	-0-					35
01	3441		3037	-0-	-404	-0-	3037	3		Y	-0-					35
02	2968 #		1970	-0-	-998	-0-	1970	3		Y	-0-					35
*03	3776		3776	-0-	-0-	-0-	3776	3		Y	-0-					35

WTG EXPLORATION		945220														
UNIVERSITY"30-35"		WELL #: 3-U		RRCID -> 208091		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 2532 - 6324								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES MOSAIC TEXAS LLC TODD "A")				42954 480	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT				
TODD "A"				WELL #: 1	RRCID -> 074340	COMPL. DATE 12/09/1977	TOTAL DEPTH 1275	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	214	-0-	214 B	214	214 3			N	-0-	-0-
01	T. A.	546	-0-	546 B	760	546 3			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	760				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				760							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	760				N	NO RPT	-0-
TODD "C"				WELL #: 1 A	RRCID -> 075498	COMPL. DATE 03/04/1978	TOTAL DEPTH 1326	PERF. 1347 - 1358			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	321	-0-	321 B	321	321 3			N	-0-	-0-
01	T. A.	819	-0-	819 B	1140	819 3			N	-0-	-0-
02	T. A.	336	-0-	336 B	1476	336 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1476							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	1476				N	NO RPT	-0-
TODD CATTLE CO.				WELL #: 2	RRCID -> 095697	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH 1437	PERF. 1389 - 1437			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	107	-0-	107 B	107	107 3			N	-0-	-0-
01	T. A.	273	-0-	273 B	380	273 3			N	-0-	-0-
02	T. A.	112	-0-	112 B	492	112 3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				492							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	492				N	NO RPT	-0-
WTG EXPLORATION TODD RANCH -B-				945220	WELL #: 1	RRCID -> 042446	COMPL. DATE 05/24/1967	TOTAL DEPTH 1241	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS				WELL #: 1	RRCID -> 054060	COMPL. DATE 03/28/1972	TOTAL DEPTH 2304	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
TODD				WELL #: 1	RRCID -> 055037	COMPL. DATE 04/11/1973	TOTAL DEPTH 1309	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT																	
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220																	
TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144																	

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A																	

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A																	

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A																	

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A																	

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT																	
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220																	
TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A																	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A																	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "35" WELL #: 1 RRCID -> 068086 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A																	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A																	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. N/A																	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD DRAW (SHALLOW)				42954 666	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION				945220							
UNIVERSITY				WELL #: 3036	RRCID -> 104357	COMPL. DATE 12/27/1982	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1321	- 1362		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
UNIVERSITY A				WELL #: 3F	RRCID -> 104414	COMPL. DATE 12/27/1982	TOTAL DEPTH 1312	PERF. 1267	- 1282		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
UNIVERSITY-MACARTHUR				WELL #: 3	RRCID -> 106144	COMPL. DATE 11/07/1982	TOTAL DEPTH 1392	PERF. 1233	- 1258		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)				42957 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION				945220							
TODD 36				WELL #: 1	RRCID -> 081911	COMPL. DATE 03/23/1979	TOTAL DEPTH 1586	PERF. 992	- 1128		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TODD RANCH B				WELL #: 3	RRCID -> 086334	COMPL. DATE 01/16/1980	TOTAL DEPTH 1060	PERF. 900	- 1060		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TODD "39"				WELL #: 4	RRCID -> 087993	COMPL. DATE 04/05/1980	TOTAL DEPTH 1131	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		//CONT.//		42957 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220								
TODD "40"		WELL #:		4	RRCID ->	089004	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	775	PERF.	725 - 775
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY		WELL #:		1036A	RRCID ->	089340	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	950	PERF.	818 - 828
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TODD "39"		WELL #:		6	RRCID ->	092323	COMPL. DATE	03/03/1981	TOTAL DEPTH	773	PERF.	N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TODD "39"		WELL #:		7	RRCID ->	092430	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	750	PERF.	N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TODD "33"		WELL #:		2	RRCID ->	096628	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	791	PERF.	N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TODD "40"		WELL #:		5	RRCID ->	100501	COMPL. DATE	06/18/1982	TOTAL DEPTH	820	PERF.	N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN)		//CONT.//		42957 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220								
UNIVERSITY		WELL #:		5	RRCID ->	100502	COMPL. DATE	06/17/1982	TOTAL DEPTH	974	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY-MACARTHUR		WELL #:		2	RRCID ->	100505	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	980	PERF. 935 -	980
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TODD "20"		WELL #:		1	RRCID ->	144691	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	775	PERF. 705 -	775
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #:		2F	RRCID ->	155367	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	1657	PERF. 820 -	830
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HOWARDS CREEK (CANYON)		42985 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
APACHE CORPORATION		027200										
HENDERSON TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	144781	COMPL. DATE	05/06/1993	TOTAL DEPTH	7372	PERF. 6808 -	6907
10	421 N	421	-0-	-0-		-0-	421 3	N	-0-			29
11	422 N	422	-0-	-0-		-0-	420 3	N	2			31
12	465 N	442	-0-	-23		-0-	442 3	N	-0-			31
01	434 N	409	-0-	-25		-0-	409 3	N	-0-			31
02	392 N	313	-0-	-79		-0-	313 3	N	-0-			31
03	434 N	311	-0-	-123		-0-	311 3	N	-0-			31

HENDERSON TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	144782	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 6862 -	6996
10	1138 N	1138	-0-	-0-		-0-	1138 3	N	-0-			139
11	976 N	976	-0-	-0-		-0-	976 3	N	-0-			139
12	1047 N	1047	-0-	-0-		-0-	1047 3	N	-0-			139
01	1147 N	908	-0-	-239		-0-	908 3	N	-0-			139
02	956 N	956	-0-	-0-		-0-	956 3	N	-0-			139
03	1054 N	593	-0-	-461		-0-	593 3	N	-0-			139

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
HENDERSON TRUST D		WELL #: 1 U		RRCID -> 145348		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		92
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		92
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-		92
01	310 N	193	-0-	-117	-0-	193 3	N	-0-		92
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		92
*03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-		92

HENDERSON TRUST E		WELL #: 1		RRCID -> 191540		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275		
10	992 N	812	-0-	-180	-0-	812 3	N	-0-		110
11	840 N	766	-0-	-74	-0-	766 3	N	-0-		110
12	992 N	804	-0-	-188	-0-	804 3	N	-0-		110
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		110
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-		110
03	806 N	666	-0-	-140	-0-	666 3	N	-0-		110

HUTCHINGS, SEALY		WELL #: 1		RRCID -> 218198		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003		
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-		61
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3	N	-0-		61
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3	N	-0-		61
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3	N	-0-		61
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		61
03	837 N	466	-0-	-371	-0-	466 3	N	-0-		61

HENDERSON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 218624		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044		
10	2046 N	1829	-0-	-217	-0-	1829 3	N	-0-		37
11	1920 N	1871	-0-	-49	-0-	1863 3	N	7		44
12	2232 N	2086	-0-	-146	-0-	2086 3	N	-0-		44
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3	N	-0-		44
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3	N	-0-		44
03	2077 N	1812	-0-	-265	-0-	1812 3	N	-0-		44

HENDERSON TRUST		WELL #: 1U		RRCID -> 223112		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938		
10	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 3	N	-0-		26
11	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590 3	N	-0-		26
12	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 3	N	-0-		26
01	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 3	N	-0-		26
02	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3	N	-0-		26
*03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3	N	-0-		26

HENDERSON TRUST O		WELL #: 1		RRCID -> 223185		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839		
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		95
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		95
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		95
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		95
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		95
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		95

HENDERSON TRUST		WELL #: 2401		RRCID -> 224157		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990		
10	465 N	141	-0-	-324	-0-	141 3	N	-0-		113
11	390 N	169	-0-	-221	-0-	169 3	N	-0-		113
12	403 N	328	-0-	-75	-0-	328 3	N	-0-		113
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		113
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		113
03	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 3	N	-0-		113

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HENDERSON TRUST "N" WELL #: 1 RRCID -> 288365 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6491 - 6555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	208	-0-	208	485	208	3			N	-0-			16
11	T. A.	273	-0-	273	758	273	3			N	-0-			16
12	T. A.	1	-0-	1	759	1	3			N	-0-			16
01	761 X	2	-0-	-759	-0-	2	3			N	-0-			16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			16

DJH OIL & GAS LLC 221734
 UNIVERSITY LAND 29-30 WELL #: 1 RRCID -> 079649 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6673

10	465 N	434	-0-	-31	-0-	13	1	413	2	Y	7			47
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	395	2	Y	10	40	1	17
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	423	2	Y	6			23
01	434 N	381	-0-	-53	-0-	14	1	360	2	Y	6			29
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	14	1	366	2	Y	2			31
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	2	9			Y	NO RPT			31

UNIVERSITY 29-30A WELL #: 7 RRCID -> 079650 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6370 - 6414

10	124 N	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	2	1	73	2	Y	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 2 RRCID -> 079651 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6467 - 6540

10	434 N	422	-0-	-12	-0-	14	1	407	2	Y	1	8	1	3
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	7	1	473	2	Y	2			5
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	16	1	515	2	Y	2			7
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	480	2	Y	3	8	1	2
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	12	1	401	2	Y	2			4
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	2	9			Y	NO RPT			4

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 4 RRCID -> 079652 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 6447

10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	2	10	1	3
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	9	89	2	Y	3			6
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	2			8
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	3	9	1	2
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	2			4
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	2	9			Y	NO RPT			4

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT									
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734															
UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #: 6		RRCID -> 080022		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6738 - 6771									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2	
UNIVERSITY 31-30A										WELL #: 5		RRCID -> 080023		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6459 - 6528	
10	403 N	263	-0-	-140	-0-	8	1	252	2	Y	3	15	1			6	
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	4	1	295	2	Y	3					9	
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	Y	5					14	
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	6	9	288	2	Y	5	15	1			4	
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	8	1	257	2	Y	3					7	
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	3	9			Y	NO RPT					7	
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.										WELL #: 10		RRCID -> 080058		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6430 - 6477	
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	48	1	525	2	Y	-0-	4	1			1	
11	630 N	569	-0-	-61	-0-	24	1	544	2	Y	1					2	
12	682 N	634	-0-	-48	-0-	57	1	576	2	Y	1					3	
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	79	1	903	2	Y	1					4	
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	583	2	Y	1					5	
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	1	9			Y	NO RPT					5	
UNIVERSITY 20-30A										WELL #: 11		RRCID -> 080059		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 6870	
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	28	1	861	2	Y	4					25	
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	12	1	732	2	Y	5	21	1			9	
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	26	1	738	2	Y	3					12	
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	604	2	Y	3					15	
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	604	2	Y	1					16	
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	1	9			Y	NO RPT					16	
UNIVERSITY LAND 30-30A										WELL #: 17		RRCID -> 084883		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6416 - 6481	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	2	11	1			4	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	3					7	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	9	33	2	Y	3					10	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	4	11	1			3	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	9	35	2	Y	2					5	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	2	9			Y	NO RPT					5	

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
UNIVERSITY LAND "3-32"		WELL #: 18A		RRCID -> 087668		COMPL. DATE 03/14/1980			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 7014		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	49	1	530	2	Y	-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	2	Y	-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	57	1	575	2	Y	-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	Y	-0-
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	10	1	122	2	Y	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT

UNIVERSITY LAND 32-30		WELL #: 21		RRCID -> 093825		COMPL. DATE 05/15/1981			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 6350 - 7277		
10	682 N	461	-0-	-221	-0-	15	1	445	2	Y	1
						1	9				3
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	7	1	478	2	Y	1
						1	9				2
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	2	Y	-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	15	1	465	2	Y	1
						1	9				2
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	12	1	408	2	Y	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT

UNIVERSITY LAND 19-30		WELL #: 22		RRCID -> 094064		COMPL. DATE 05/16/1981			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6656 - 6692		
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	Y	3
						3	9				19
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	217	2	Y	4
						4	9				16
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	8	1	229	2	Y	2
						2	9				9
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	Y	3
						3	9				12
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	Y	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 33		RRCID -> 140194		COMPL. DATE 11/29/1991			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6465 - 6533		
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	Y	2
						2	9				12
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	286	2	Y	4
						4	9				8
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	309	2	Y	3
						3	9				11
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	Y	4
						4	9				12
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	7	1	232	2	Y	3
						3	9				6
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT

UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 36		RRCID -> 140197		COMPL. DATE 12/09/1991			TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6642 - 6710		
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	8	1	236	2	Y	3
						3	9				10
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	4	1	274	2	Y	2
						2	9				6
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	Y	3
						3	9				9
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	Y	2
						2	9				9
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	7	1	230	2	Y	2
						2	9				4
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #: 32		RRCID -> 140782		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 6828		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	26 1	813 2	Y	6	43
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	7 9	742 2	Y	9 36 1	16
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	12 1	698 2	Y	5	21
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	10 9	667 2	Y	6	27
02	420 N	322	-0-	-98	-0-	24 1	309 2	Y	2	29
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	6 9		Y	NO RPT	29

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #: 34		RRCID -> 140956		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 6526		
10	1023 N	946	-0-	-77	-0-	79 1	867 2	Y	-0-	-0-
11	960 N	955	-0-	-5	-0-	41 1	914 2	Y	-0-	-0-
12	992 N	939	-0-	-53	-0-	85 1	854 2	Y	-0-	-0-
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	99 1	1133 2	Y	-0-	-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	59 1	704 2	Y	-0-	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #: 23		RRCID -> 143075		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 8941 PERF. 6444 - 6510		
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	62 1	676 2	Y	-0-	-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	33 1	723 2	Y	-0-	-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	69 1	700 2	Y	-0-	-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	77 1	884 2	Y	-0-	-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	52 1	622 2	Y	-0-	-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.		WELL #: 38		RRCID -> 143883		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 6372 - 6418		
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	26 1	288 2	Y	2 11 1	3
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	2 9	298 2	Y	3	6
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	13 1	297 2	Y	3	9
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	3 9	353 2	Y	3	12
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	31 1	277 2	Y	2	14
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	23 1		Y	NO RPT	14

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 40		RRCID -> 153356		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6482 - 6526		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 41		RRCID -> 153364		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6434 - 6504		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	5 1	138 2	Y	-0-	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	3 1	171 2	Y	1	1 1
						1 9				1
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	7 1	208 2	Y	-0-	1
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	6 1	191 2	Y	-0-	-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	5 1	177 2	Y	-0-	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY LAND 31-30		WELL #: 43		RRCID -> 153849		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6373 - 6451		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	5 1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

UNIVERSITY LAND 20-30		WELL #: 42		RRCID -> 153852		COMPL. DATE 02/19/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 6982		
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7 1	206 2	Y	7	49
						8 9				
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	3 1	187 2	Y	11	42 1
						12 9				18
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	7 1	198 2	Y	6	24
						7 9				
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7 1	169 2	Y	7	31
						8 9				
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6 1	163 2	Y	2	33
						2 9				
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	33

UNIVERSITY 20-30A		WELL #: 47		RRCID -> 156464		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 6879		
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	6 1	174 2	Y	1	4
						1 9				
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2 1	153 2	Y	-0-	3 1
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	5 1	148 2	Y	1	2
						1 9				
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	5 1	136 2	Y	-0-	2
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5 1	139 2	Y	1	3
						1 9				
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	3

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 44		RRCID -> 156465		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6508 - 6552		
10	496 N	272	-0-	-224	-0-	9 1	263 2	Y	-0-	-0-
11	390 N	292	-0-	-98	-0-	4 1	288 2	Y	-0-	-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	11 1	339 2	Y	-0-	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10 1	320 2	Y	-0-	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9 1	290 2	Y	-0-	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A		WELL #: 46		RRCID -> 157000		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 6473		
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-	-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-	-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.//		42985 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734								
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH		WELL #:		45	RRCID -> 161615			COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6681 - 6720
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	496 N	281	-0-	-215	-0-	10	1	267	2	Y	4	21 1 8
						4	9					
11	510 N	319	-0-	-191	-0-	5	1	308	2	Y	5	13
						6	9					
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	334	2	Y	6	19
						7	9					
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	302	2	Y	7	21 1 5
						8	9					
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	Y	5	10
						6	9					
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	10

UNIVERSITY LAND 31-30		WELL #:		48	RRCID -> 162484			COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH	6854	PERF. 6696 - 6720

10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	16	1	486	2	Y	2	9 1 3
						2	9					
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	8	1	547	2	Y	2	5
						2	9					
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	20	1	633	2	Y	3	8
						3	9					
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	18	1	551	2	Y	2	8 1 2
						2	9					
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	457	2	Y	2	4
						2	9					
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT	4

UNIVERSITY LAND 19-30S		WELL #:		50	RRCID -> 192874			COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH	6897	PERF. 6665 - 6693

10	341 N	236	-0-	-105	-0-	8	1	226	2	Y	2	13 1 5
						2	9					
11	420 N	277	-0-	-143	-0-	4	1	270	2	Y	3	8
						3	9					
12	341 N	204	-0-	-137	-0-	6	1	194	2	Y	4	12
						4	9					
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	6	1	187	2	Y	4	13 1 3
						4	9					
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	6	1	205	2	Y	3	6
						3	9					
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	6

UNIVERSITY LAND 19-30		WELL #:		49	RRCID -> 193443			COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH	6804	PERF. 6580 - 6594

10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	52	1	1553	2	Y	10	52 1 19
						11	9					
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	25	1	1711	2	Y	13	32
						14	9					
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	54	1	1733	2	Y	14	46
						15	9					
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	60	1	1876	2	Y	17	51 1 12
						19	9					
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	43	1	1401	2	Y	12	24
						13	9					
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	24

HOWARDS CREEK (CANYON)		//CONT.// 42985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 55		RRCID -> 204555		COMPL. DATE 09/21/2003			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6480 - 6535			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	483	2	Y	4	27
						4	9					
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	7	1	443	2	Y	6	23 1
						7	9					10
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	18	1	512	2	Y	3	13
						3	9					
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	18	1	452	2	Y	4	17
						4	9					
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	Y	1	18
						1	9					
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT	18

UNIVERSITY LAND 30-30		WELL #: 60		RRCID -> 244734		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6495 - 6551			
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	49	1	1459	2	N	2	9 1
						2	9					3
11	1020 N	915	-0-	-105	-0-	13	1	900	2	N	2	5
						2	9					
12	992 N	985	-0-	-7	-0-	30	1	952	2	N	3	8
						3	9					
01	1054 N	935	-0-	-119	-0-	29	1	903	2	N	3	9 1
						3	9					2
02	868 N	791	-0-	-77	-0-	23	1	766	2	N	2	4
						2	9					
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT	4

UNIVERSITY LANDS 19-33		WELL #: 59		RRCID -> 244736		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617			
10	1891 N	1669	-0-	-222	-0-	140	1	1529	2	N	-0-	3 1
						71	1	1576	2	N	1	1
11	1830 N	1648	-0-	-182	-0-	1	9					2
						148	1	1497	2	N	1	3
12	1829 N	1646	-0-	-183	-0-	1	9					
						161	1	1847	2	N	1	4
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1	9					
						98	1	1175	2	N	-0-	4
02	1540 N	1273	-0-	-267	-0-					N	NO RPT	4
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT	4

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID -> 104358		COMPL. DATE 08/14/1982			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167			
HENDERSON 30		WELL #: 1										
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-	-0-
						471	3			Y	-0-	-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-	-0-
						565	3			Y	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-	-0-
						657	3			Y	-0-	-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-							-0-

WTG EXPLORATION		945220		RRCID -> 207155		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412			
UNIVERSITY "16-33"		WELL #: 3										
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-	121
						1201	3			Y	-0-	121
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-	121
						1228	3			Y	-0-	121
12	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1167	3			Y	-0-	121
						1360	3			Y	-0-	121
01	1333 N	1228	-0-	-105	-0-							121
												121
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-							121
												121
*03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-							121

HOWARDS CREEK (PENN.) APACHE CORPORATION HENDERSON TRUST D			42985 700 027200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
			WELL #: 1 L			RRCID -> 104359			COMPL. DATE 09/19/1981			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8721 - 8905					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

HENDERSON TRUST			WELL #: 1			RRCID -> 104408			COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

HENDERSON TRUST O			WELL #: 1			RRCID -> 115545			COMPL. DATE 07/11/1984			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8791 - 8839					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

SEALY HUTCHINGS			WELL #: 1			RRCID -> 115546			COMPL. DATE 06/26/1984			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8845 - 9903					
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

HENDERSON TRUST			WELL #: 2			RRCID -> 137045			COMPL. DATE 11/20/1990			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8702 - 8883					
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

DJH OIL & GAS LLC UNIVERSITY LANDS 2-32			221734			WELL #: 8			RRCID -> 083245			COMPL. DATE 06/22/1979			TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8364 - 8542		
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	42	1	462	2	Y	2	13	1	4			
						2	9										
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	20	1	455	2	Y	3			7			
						3	9										
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	67	1	678	2	Y	4			11			
						4	9										
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	57	1	651	2	Y	4			15			
						4	9										
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	60	1	727	2	Y	2			17			
						2	9										
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			17			

HOWARDS CREEK (PENN.)			//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC			//CONT.// 221734										
UNIVERSITY LANDS 3-32			WELL #: 13		RRCID -> 083964			COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 8657		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		496 N	116	-0-	-380	-0-	10 1	106 2	Y	-0-	1 1		-0-
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	5 1	103 2	Y	-0-			-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	18 1	185 2	Y	1			1
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	1 9						
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	20 1	227 2	Y	-0-			1
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	18 1	217 2	Y	NO RPT			1

UNIVERSITY LANDS "19-33"			WELL #: 12		RRCID -> 084477			COMPL. DATE 09/22/1979			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447		
10		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	140 1	1524 2	Y	13	80 1		23
11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	14 9						
12		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	75 1	1675 2	Y	18			41
01		1550 N	1180	-0-	-370	-0-	20 9						
02		1400 N	1059	-0-	-341	-0-	161 1	1623 2	Y	25			66
03		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	28 9						
							93 1	1064 2	Y	21			87
							23 9						
							80 1	966 2	Y	12			99
							13 9						
									Y	NO RPT			99

UNIVERSITY "4-32"			WELL #: 14		RRCID -> 084580			COMPL. DATE 08/14/1979			TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720		
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	138 1	1511 2	Y	-0-			-0-
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	65 1	1447 2	Y	-0-			-0-
12		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	143 1	1447 2	Y	-0-			-0-
01		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	155 1	1782 2	Y	-0-			-0-
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	105 1	1257 2	Y	-0-			-0-
03		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-32			WELL #: 16		RRCID -> 084581			COMPL. DATE 08/16/1979			TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8444 - 8527		
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	15 1	165 2	Y	-0-			-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	Y	-0-			-0-
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	17 1	174 2	Y	-0-			-0-
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	22 1	251 2	Y	-0-			-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	16 1	193 2	Y	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY LAND 20-33			WELL #: 20		RRCID -> 093357			COMPL. DATE 05/13/1981			TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8456 - 8555		
10		341 N	221	-0-	-120	-0-	19 1	202 2	Y	-0-			-0-
11		360 N	111	-0-	-249	-0-	5 1	106 2	Y	-0-			-0-
12		310 N	215	-0-	-95	-0-	19 1	196 2	Y	-0-			-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	21 1	238 2	Y	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150 2	Y	-0-			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY LANDS "18-33" G.U.#1			WELL #: 23		RRCID -> 095251			COMPL. DATE 08/28/1981			TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8328 - 8619		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
UNIVERSITY 20-33A		WELL #: 24		RRCID -> 095774		COMPL. DATE 09/27/1981		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8422 - 8728	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	92 1	999 2	Y	-0-	-0-	
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	45 1	1009 2	Y	-0-	-0-	
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	101 1	1016 2	Y	-0-	-0-	
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	115 1	1318 2	Y	-0-	-0-	
02	840 N	759	-0-	-81	-0-	58 1	701 2	Y	-0-	-0-	
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY LANDS 3-32		WELL #: 29		RRCID -> 129267		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 8852		PERF. 8303 - 8483	
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	50 1	300 2	Y	1	8 1	2
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	26 1	321 2	Y	2		4
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	93 1	535 2	Y	3		7
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	109 1	786 2	Y	2		9
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	150 1	1351 2	Y	1		10
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		10

UNIVERSITY LANDS 9-32		WELL #: 31		RRCID -> 129476		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 8543 - 8721	
10	2015 N	1262	-0-	-753	-0-	106 1	1153 2	Y	3	13 1	4
11	1380 N	1226	-0-	-154	-0-	53 1	1170 2	Y	3		7
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	127 1	1278 2	Y	4		11
01	1271 N	769	-0-	-502	-0-	61 1	705 2	Y	3		14
02	1148 N	639	-0-	-509	-0-	49 1	588 2	Y	2		16
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		16

UNIVERSITY LANDS 4-32		WELL #: 30		RRCID -> 130309		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 8430 - 8528	
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY LAND 20-33		WELL #: 35		RRCID -> 140650		COMPL. DATE 01/26/1992		TOTAL DEPTH 8802		PERF. 8474 - 8644	
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14 1	151 2	N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 2	N	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19 1	189 2	N	-0-		-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17 1	197 2	N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13 1	157 2	N	-0-		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U.		WELL #: 38		RRCID -> 140957		COMPL. DATE 01/10/1992		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8441 - 8460	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 UNIVERSITY LAND 3-32A WELL #: 39 RRCID -> 141395 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8630 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 51 RRCID -> 200780 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635

10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	73	1	799	2	Y	-0-			-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	974	2	Y	-0-			-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	111	1	1124	2	Y	-0-			-0-
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	112	1	1281	2	Y	-0-			-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	84	1	1012	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 54 RRCID -> 201373 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648

10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	79	1	864	2	Y	1	8	1	2
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	41	1	906	2	Y	2			4
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	81	1	822	2	Y	3			7
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	2	Y	2			9
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	64	1	771	2	Y	1			10
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			10

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 57 RRCID -> 201376 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704

10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	157	1	1711	2	Y	5	30	1	9
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	79	1	1748	2	Y	7			16
12	1054 N	999	-0-	-55	-0-	89	1	900	2	Y	9			25
01	930 N	842	-0-	-88	-0-	67	1	766	2	Y	8			33
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	90	1	1083	2	Y	5			38
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			38

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 56 RRCID -> 204557 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8496

10	1798 N	1498	-0-	-300	-0-	126	1	1371	2	Y	1	5	1	2
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	72	1	1589	2	Y	1			3
12	1643 N	1462	-0-	-181	-0-	132	1	1328	2	Y	2			5
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	149	1	1707	2	Y	1			6
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	87	1	1040	2	Y	1			7
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			7

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734							
UNIVERSITY LANDS "2-32"		WELL #: 58		RRCID -> 244735		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1271 N	472	-0-	-799	-0-	40 1	-0-		-0-
11	1200 N	469	-0-	-731	-0-	20 1	-0-		-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	97 1	-0-		-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	92 1	-0-		-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	77 1	-0-		-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		NO RPT		-0-

MOSAIC TEXAS LLC		589983							
UNIVERSITY "19-33"		WELL #: 1		RRCID -> 100634		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8320 - 8500	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OXY USA WTP LP		630555							
UNIVERSITY B W		WELL #: 1		RRCID -> 084579		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8830 - 8948	
10	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 2	-0-		-0-
11	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2	-0-		-0-
12	4712 X	4672	-0-	-40	-0-	4672 2	-0-		-0-
01	4712 X	4345	-0-	-367	-0-	4345 2	-0-		-0-
02	4256 X	3457	-0-	-799	-0-	3457 2	-0-		-0-
03	4712 X	4456	-0-	-256	-0-	4456 2	-0-		-0-

UNIVERSITY BX		WELL #: 1		RRCID -> 084582		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8696 - 8780	
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	-0-		-0-
11	1830 N	1782	-0-	-48	-0-	1782 2	-0-		-0-
12	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	1803 2	-0-		-0-
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	-0-		-0-
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2	-0-		-0-
03	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	1728 2	-0-		-0-

UNIVERSITY BZ		WELL #: 1		RRCID -> 084618		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6864 - 8941	
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	-0-		26
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	-0-		26
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	-0-		26
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2	-0-		26
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	-0-		26
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2	-0-		26

UNIVERSITY BY		WELL #: 1		RRCID -> 084768		COMPL. DATE 10/16/1979		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8502 - 8645	
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	-0-		155
11	1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1156 2	-0-		155
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	-0-		155
01	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	1084 2	-0-		155
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	-0-		155
03	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087 2	-0-		155

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.// 42985 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555											
UNIVERSITY CB		WELL #: 1		RRCID -> 088020		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-			-0-
11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-			-0-
12		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
01		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
02		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	-0-			-0-
03		1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BX		WELL #: 2		RRCID -> 136283		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696					
10		961 N	816	-0-	-145	-0-	816 2		N	-0-			-0-
11		780 N	753	-0-	-27	-0-	753 2		N	-0-			-0-
12		1023 N	724	-0-	-299	-0-	724 2		N	-0-			-0-
01		806 N	677	-0-	-129	-0-	677 2		N	-0-			-0-
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
*03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BZ		WELL #: 2		RRCID -> 137806		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085					
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
12		403 N	346	-0-	-57	-0-	346 2		N	-0-			-0-
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
03		341 N	263	-0-	-78	-0-	263 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO		855610											
UNIVERSITY 32-5S		WELL #: 3		RRCID -> 093255		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8428 - 8810					
10		465 N	378	-0-	-87	-0-	378 3		N	-0-			-0-
11		420 N	344	-0-	-76	-0-	344 3		N	-0-			-0-
12		403 N	346	-0-	-57	-0-	346 3		N	-0-			-0-
01		372 N	337	-0-	-35	-0-	337 3		N	-0-			-0-
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-9		WELL #: 1		RRCID -> 130659		COMPL. DATE 04/16/1989		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8529 - 8714					
10		403 N	278	-0-	-125	-0-	278 3		Y	-0-			-0-
11		330 N	235	-0-	-95	-0-	235 3		Y	-0-			-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-			-0-
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-			-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-			-0-
*03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-14W		WELL #: 5		RRCID -> 186347		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748					
10		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-			22
11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-			22
12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-			22
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	-0-			22
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-			22
*03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-			22

HOWARDS CREEK (PENN.)		//CONT.//		42985 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION				9452220								
UNIVERSITY "16-33"		WELL #:		2	RRCID ->	174337	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8428 - 8474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107 3		Y	-0-		-0-
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		Y	-0-		-0-
12		1085 N	117	-0-	-968	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		Y	-0-		-0-
02		1008 N	850	-0-	-158	-0-	850 3		Y	-0-		-0-
*03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		Y	-0-		-0-
HUDSPETH (CANYON)				43242 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
GP OPERATING LLC				319452								
CHILDRESS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	227559	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 4441 - 4856	
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	DELQ	PR	339	-0-	339	339	339 3		N	-0-		-0-
12		536 N	197	-0-	-339	-0-	197 3		N	-0-		-0-
*01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-
*02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
ACTON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	227560	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 3240 - 3729	
10	DELQ	PR	19	-0-	19	19	19 3		N	-0-		-0-
11	DELQ	PR	224	-0-	224	243	224 3		N	-0-		-0-
12		399 N	156	-0-	-243	-0-	156 3		N	-0-		-0-
*01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
*02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
OZ GAS CORPORATION				630560				CNTY: CROCKETT				
MARLEY		WELL #:		2081	RRCID ->	101723	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4195 - 4379	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MARLEY		WELL #:		7081	RRCID ->	101724	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	4821	PERF. 4373 - 4392	
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
02		140 N	48	-0-	-92	-0-	48 3		N	-0-		-0-
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
MARLEY		WELL #:		8081	RRCID ->	101725	COMPL. DATE	11/18/1981	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4331 - 4452	
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
02		280 N	94	-0-	-186	-0-	94 3		N	-0-		-0-
*03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560												
MARLEY		WELL #: 1581		RRCID -> 101893		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4509 - 4607				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARLEY		WELL #: 1381		RRCID -> 101894		COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4427 - 4490				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARLEY		WELL #: 1081		RRCID -> 101895		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4372 - 4402				
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARLEY		WELL #: 9081		RRCID -> 101896		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 4505 - 4552				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARLEY		WELL #: 6081		RRCID -> 101897		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 4819		PERF. 4325 - 4338				
10		129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		112	N	42	-0-	-70	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 6081		RRCID -> 103388		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4506 - 4569				
10		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 181		RRCID -> 103691		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4586 - 4727				
10		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
OZ GAS CORPORATION		//CONT.// 630560									
PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 3081		RRCID -> 103692		COMPL. DATE 12/08/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4563 - 4596	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-		-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3		N	-0-		-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A"		WELL #: 1281		RRCID -> 103693		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 5203		PERF. 4677 - 4875	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-		-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 2081		RRCID -> 104003		COMPL. DATE 12/09/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4431 - 4585	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 3		N	-0-		-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3		N	-0-		-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 4081		RRCID -> 104004		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4591 - 4619	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 5081		RRCID -> 104005		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4488 - 4536	
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 3		N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
02	168 N	100	-0-	-68	-0-	100 3		N	-0-		-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 9081		RRCID -> 104006		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4557 - 4713	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A"		WELL #: 1081		RRCID -> 104007		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4641 - 4743	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
 PIE-PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1181 RRCID -> 104008 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4648 - 4792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3				N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3				N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3				N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3				N	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	3				N	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-			-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 7081 RRCID -> 104009 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4495 - 4596

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3				N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3				N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3				N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3				N	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-			-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 8081 RRCID -> 104010 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4588 - 4678

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MARLEY WELL #: 1681 RRCID -> 105837 COMPL. DATE 05/14/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4451 - 4466

10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3				N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-			-0-
02	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROWLAND, REX D. ESTATE OF HUDSPETH 731670 WELL #: 1085 RRCID -> 075488 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2				N	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-			-0-

HUDSPETH WELL #: 2085 RRCID -> 076317 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4308 - 4506

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HUDDSPETH (CANYON) ROWLAND, REX D. ESTATE OF HUDDSPETH		//CONT.// 43242 400 //CONT.// 731670	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 1073	RRCID -> 082722	COMPL. DATE 07/18/1978	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 4161	-		4316		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-			-0-

HUDDSPETH "73"		WELL #: 3080	RRCID -> 094881	COMPL. DATE 07/18/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4116	-		4488		
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2	N	-0-			-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-

HUDDSPETH "73"		WELL #: 4080	RRCID -> 094882	COMPL. DATE 07/18/1981	TOTAL DEPTH 4707	PERF. 3960	-		4336		
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2	N	-0-			-0-

HUDDSPETH "73"		WELL #: 5080	RRCID -> 094883	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4096	-		4298		
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2	N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	43 2	N	-0-			-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-

HUDDSPETH "74"		WELL #: 1080	RRCID -> 094884	COMPL. DATE 07/15/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4236	-		4360		
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27 2	N	-0-			-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-

HUDDSPETH "74"		WELL #: 2080	RRCID -> 094885	COMPL. DATE 07/16/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4142	-		4247		
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 2	N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			-0-
02	140 N	78	-0-	-62	-0-	78 2	N	-0-			-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-			-0-

HUDDSPETH "88"		WELL #: 6080	RRCID -> 094886	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4214	-		4398		
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			-0-
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	111 2	N	-0-			-0-
12	186 N	103	-0-	-83	-0-	103 2	N	-0-			-0-
01	248 N	150	-0-	-98	-0-	150 2	N	-0-			-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79 2	N	-0-			-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-

HUDSPETH (CANYON)		//CONT.// 43242 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
ROWLAND, REX D. ESTATE OF		//CONT.// 731670		WELL #: 7080		RRCID -> 094887		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
02	336 N	118	-0-	-218	-0-	118	2			N	-0-			-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH "88"		WELL #: 8080		RRCID -> 094888		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4346 - 4491						
10	434 N	264	-0-	-170	-0-	264	2			N	-0-			-0-
11	390 N	233	-0-	-157	-0-	233	2			N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
02	224 N	128	-0-	-96	-0-	128	2			N	-0-			-0-
03	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH "88"		WELL #: 9080		RRCID -> 094889		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4297 - 4513						
10	496 N	79	-0-	-417	-0-	79	2			N	-0-			-0-
11	180 N	57	-0-	-123	-0-	57	2			N	-0-			-0-
12	341 N	21	-0-	-320	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH (STRAWN)		43242 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 1		RRCID -> 218415		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11672 - 12174				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BRP ENERGY, LLC		041519		WELL #: 1		RRCID -> 031572		COMPL. DATE 12/03/1963		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9021 - 9107				
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGGETT		WELL #: 3		RRCID -> 154751		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8906 - 8980						
10	403 N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-			-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
12	403 N	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519												
BAGGETT, E. G.		WELL #: 4		RRCID -> 157161		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 9353		PERF. 8862 - 9022				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	645	-0-	-533	-0-	645	2			N	-0-			-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	296	-0-	-758	-0-	296	2			N	-0-			-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620												
BAGGETT, E. G.		WELL #: 1		RRCID -> 018923		COMPL. DATE 01/10/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9106 - 9180				
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: B 1		RRCID -> 018924		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9040 - 9174				
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-			-0-
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 018925		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH 9150		PERF. N/A				
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
*03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-

DAVIDSON, J. T. "21"		WELL #: 1		RRCID -> 018970		COMPL. DATE 09/23/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8912 - 9046				
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
*03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-

SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #: 1 T		RRCID -> 033279		COMPL. DATE 04/15/1964		TOTAL DEPTH 9188		PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620													
RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 L RRCID -> 103987 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIGGS "21" WELL #: 1 RRCID -> 149397 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8917 - 9061													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034													
10	1891 N	1584	-0-	-307	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1536	-0-	-234	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177													
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
01	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	2		N	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-

BAGGETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 153537 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 9162													
10	682 N	315	-0-	-367	-0-	315	2		N	-0-			-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	310 N	151	-0-	-159	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2501 RRCID -> 153919 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 153922 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
BAGGETT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155112		COMPL. DATE 07/04/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8917 - 9072		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1519 N	1455	-0-	-64	-0-	1455 2	N	-0-		-0-
11	1470 N	868	-0-	-602	-0-	868 2	N	-0-		-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		-0-
01	1457 N	923	-0-	-534	-0-	923 2	N	-0-		-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-		-0-
*03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2502		RRCID -> 156370		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194		
10	775 N	597	-0-	-178	-0-	597 2	N	-0-		-0-
11	780 N	584	-0-	-196	-0-	584 2	N	-0-		-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		-0-
01	589 N	459	-0-	-130	-0-	459 2	N	-0-		-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-		-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 4		RRCID -> 156371		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241		
10	1085 N	910	-0-	-175	-0-	910 2	N	-0-		-0-
11	1020 N	860	-0-	-160	-0-	860 2	N	-0-		-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-		-0-
01	899 N	862	-0-	-37	-0-	862 2	N	-0-		-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-		-0-
*03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 157184		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8952 - 9204		
10	589 N	458	-0-	-131	-0-	458 2	N	-0-		-0-
11	510 N	436	-0-	-74	-0-	436 2	N	-0-		-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2	N	-0-		-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: 503		RRCID -> 157287		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9372 - 9544		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: B 3		RRCID -> 158338		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9155 - 9336		
10	1550 N	922	-0-	-628	-0-	922 2	N	-0-		-0-
11	1500 N	901	-0-	-599	-0-	901 2	N	-0-		-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		-0-
01	930 N	909	-0-	-21	-0-	909 2	N	-0-		-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-		-0-
*03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2503		RRCID -> 158358		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9074 - 9255		
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2	N	-0-		-0-
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	N	-0-		-0-
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	N	-0-		-0-
01	1674 N	1414	-0-	-260	-0-	1414 2	N	-0-		-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-		-0-
*03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT, E. G.		//CONT.// //CONT.//	43675 666 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2404		RRCID -> 158961	COMPL. DATE 03/21/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9054	-	9260	
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2405		RRCID -> 158965	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 2746	-	9363	
10	589 N	521	-0-	-68	-0-	521	2		N	-0-
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	2		N	-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2		N	-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: B 4		RRCID -> 160899	COMPL. DATE 02/13/1996	TOTAL DEPTH 9414	PERF. 9098	-	9309	
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-
01	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2		N	-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-

BAGGETT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 161979	COMPL. DATE 02/02/1997	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8971	-	9132	
10	868 N	660	-0-	-208	-0-	660	2		N	-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-
*03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 162446	COMPL. DATE 02/19/1997	TOTAL DEPTH 9629	PERF. 9154	-	9383	
10	1767 X	1679	-0-	-88	-0-	1679	2		N	-0-
11	1710 X	1544	-0-	-166	-0-	1544	2		N	-0-
12	1767 X	1543	-0-	-224	-0-	1543	2		N	-0-
01	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-
02	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-
*03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-

RIGGS "21"		WELL #: 2		RRCID -> 162617	COMPL. DATE 08/21/1997	TOTAL DEPTH 9236	PERF. 7954	-	9083	
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-
*03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #: 2		RRCID -> 162806	COMPL. DATE 03/24/1997	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9362	-	9588	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-
01	18 X	-0-	-0-	-18	-0-				N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "C"		//CONT.// //CONT.//	43675 666 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BAGGETT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 162850	COMPL. DATE 04/25/1997	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9362	-	9555							
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
BAGGETT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 162851	COMPL. DATE 04/29/1997	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9376	-	9583							
10	1116 N	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	960 N	898	-0-	-62	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	961 N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
RIGGS "21"		WELL #: 3		RRCID -> 163275	COMPL. DATE 05/13/1997	TOTAL DEPTH 9475	PERF. 9092	-	9222							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RIGGS "21"		WELL #: 5		RRCID -> 163291	COMPL. DATE 05/28/1997	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8947	-	9182							
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	480 N	376	-0-	-104	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
BAGGETT, E. G.		WELL #: 2504		RRCID -> 163453	COMPL. DATE 05/10/1997	TOTAL DEPTH 9470	PERF. 9136	-	9302							
10	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 1		RRCID -> 163704	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 9608	PERF. 9191	-	9306							
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 2		RRCID -> 163707	COMPL. DATE 06/04/1997	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 9375	-	9535							
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	1015	-0-	-125	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) BEDROCK PRODUCTION, LLC BAGGETT "C"		//CONT.// //CONT.//	43675 666 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BAGGETT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 163752	COMPL. DATE 06/23/1997	TOTAL DEPTH 9913	PERF. 9425	-	9554							
10	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	960 N	883	-0-	-77	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 2		RRCID -> 164347	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9462	-	9544							
10	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	465 N	219	-0-	-246	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G.		WELL #: 2505		RRCID -> 164352	COMPL. DATE 08/01/1997	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9122	-	9176							
10	1798 N	511	-0-	-1287	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 164354	COMPL. DATE 07/22/1997	TOTAL DEPTH 9747	PERF. 9479	-	9570							
10	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 1		RRCID -> 164801	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 9744	PERF. 9450	-	9633							
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "11"		WELL #: 1		RRCID -> 165073	COMPL. DATE 09/01/1997	TOTAL DEPTH 9553	PERF. 9221	-	9435							
10	682 N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	570 N	492	-0-	-78	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 4		RRCID -> 165074	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9351	-	9544							
10	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	579	-0-	-741	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	352	-0-	-671	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620							
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		3	RRCID ->	165075	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	9513	PERF. 8962 - 9122
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1581 N	1381	-0-	-200	-0-	1381 2	N	-0-		-0-
11		1410 N	1273	-0-	-137	-0-	1273 2	N	-0-		-0-
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-		-0-
01		1395 N	1274	-0-	-121	-0-	1274 2	N	-0-		-0-
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-		-0-
*03		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2	N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		4	RRCID ->	165076	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9073 - 9232
10		465 N	431	-0-	-34	-0-	431 2	N	-0-		-0-
11		450 N	398	-0-	-52	-0-	398 2	N	-0-		-0-
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-		-0-
01		434 N	354	-0-	-80	-0-	354 2	N	-0-		-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-
*03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		5	RRCID ->	166209	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	9537	PERF. 9203 - 9346
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT "2"		WELL #:		5	RRCID ->	166211	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	9709	PERF. 9271 - 9427
10		465 N	394	-0-	-71	-0-	394 2	N	-0-		-0-
11		420 N	381	-0-	-39	-0-	381 2	N	-0-		-0-
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		-0-
01		403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2	N	-0-		-0-
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-		-0-
*03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-

BAGGETT "2"		WELL #:		6	RRCID ->	166212	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9485 - 9518
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT "11L"		WELL #:		3	RRCID ->	166214	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9495 - 9533
10		558 N	526	-0-	-32	-0-	526 2	N	-0-		-0-
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-		-0-
01		527 N	250	-0-	-277	-0-	250 2	N	-0-		-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		-0-
*03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-

BAGGETT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166219	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8968 - 9082
10		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2	N	-0-		-0-
11		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	-0-		-0-
12		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	-0-		-0-
01		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	N	-0-		-0-
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-		-0-
*03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)										//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BEDROCK PRODUCTION, LLC										//CONT.// 061620								
BAGGETT "2"										WELL #: 3		RRCID -> 166987		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIGGS 5										WELL #: 2		RRCID -> 167315		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BAGGETT "11"										WELL #: 4		RRCID -> 167316		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403		
10		248 N	222	-0-	-26	-0-		222	2			N	-0-					-0-
11		240 N	212	-0-	-28	-0-		212	2			N	-0-					-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2			N	-0-					-0-
01		217 N	205	-0-	-12	-0-		205	2			N	-0-					-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2			N	-0-					-0-
*03		209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21"										WELL #: 6		RRCID -> 167368		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231		
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2			N	-0-					-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2			N	-0-					-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	2			N	-0-					-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2			N	-0-					-0-
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	2			N	-0-					-0-
*03		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "11"										WELL #: 2		RRCID -> 167371		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398		
10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		1441	2			N	-0-					-0-
11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		1340	2			N	-0-					-0-
12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		1326	2			N	-0-					-0-
01		1364 N	1297	-0-	-67	-0-		1297	2			N	-0-					-0-
02		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1140	2			N	-0-					-0-
*03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		1295	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C"										WELL #: 8		RRCID -> 167453		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9462 - 9570		
10		14B2 EXT	651	-0-	651	-0-		651	2			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	1705	-0-	1705	-0-		1705	2			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	1281	-0-	1281	-0-		1281	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	507	-0-	507	-0-		4144	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		4144				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		4144				N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28"										WELL #: 6		RRCID -> 168487		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9315 - 9354		
10		682 N	580	-0-	-102	-0-		580	2			N	-0-					-0-
11		600 N	564	-0-	-36	-0-		564	2			N	-0-					-0-
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	2			N	-0-					-0-
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	2			N	-0-					-0-
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-		433	2			N	-0-					-0-
*03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		1013	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620								
BAGGETT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 168489		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9170 - 9342		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-		-0-
11	1020 N	933	-0-	-87	-0-	933 2	N	-0-		-0-
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	915	-0-	-108	-0-	915 2	N	-0-		-0-
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		-0-
*03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-		-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 7		RRCID -> 169100		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9463 - 9647		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 169104		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9450 - 9535		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAGGETT 1L		WELL #: 5		RRCID -> 169592		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402		
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-		-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-		-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-		-0-
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-		-0-

RIGGS "21"		WELL #: 7		RRCID -> 175415		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022		
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2	N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2	N	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		-0-

SIGNAL-BAGGETT "29"		WELL #: 3		RRCID -> 175869		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714		
10	1550 N	1093	-0-	-457	-0-	1093 2	N	-0-		-0-
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2	N	-0-		-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	417	-0-	-668	-0-	417 2	N	-0-		-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	N	-0-		-0-
*03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2	N	-0-		-0-

BAGGETT, E. G. "28"		WELL #: 7		RRCID -> 175870		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405		
10	1054 N	839	-0-	-215	-0-	839 2	N	-0-		-0-
11	930 N	854	-0-	-76	-0-	854 2	N	-0-		-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		-0-
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-		-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-		-0-
*03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
BAGGETT, E. G. "28"		WELL #:		8	RRCID ->	175872	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8992 - 9195
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	2	N	-0-			-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
01	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	2	N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-			-0-

BAGGETT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	175884	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	9344 - 9515
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-			-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-
*03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			-0-

BAGGETT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	176041	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9022 - 9220
10	775 N	640	-0-	-135	-0-	640	2	N	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			-0-

BAGGETT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	178182	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	9371	PERF.	8875 - 8960
10	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1146	-0-	-234	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
*03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-			-0-

RIGGS 21		WELL #:		8	RRCID ->	182367	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	9467	PERF.	9062 - 9290
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2	N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #:		606	RRCID ->	182371	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6146 - 9626
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1940		Y	-0-			-0-
11	T. A.	33	-0-	33	-0-	1973	33	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	725	-0-	725	-0-	2698	725	2	Y	-0-		-0-
01	3335 X	637	-0-	-2698	-0-	637	2	Y	-0-			-0-
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-			-0-
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-			-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #:		4	RRCID ->	182373	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9272 - 9412
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-			-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620											
MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 183889		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 9505					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		457			Y	-0-			-0-
11	T. A.	429	-0-	429		886	429 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	531	-0-	531		1417	531 2		Y	-0-			-0-
01	1807 X	390	-0-	-1417		-0-	390 2		Y	-0-			-0-
02	138 X	138	-0-	-0-		-0-	138 2		Y	-0-			-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-		-0-	205 2		Y	-0-			-0-

RIGGS 5				WELL #: 3		RRCID -> 193868		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9352 - 9462			
10	1154 N	1154	-0-	-0-		-0-	1154 2		N	-0-			-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-		-0-	1075 2		N	-0-			-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-		-0-	1076 2		N	-0-			-0-
01	1147 N	1056	-0-	-91		-0-	1056 2		N	-0-			-0-
02	912 N	912	-0-	-0-		-0-	912 2		N	-0-			-0-
*03	933 N	933	-0-	-0-		-0-	933 2		N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #: 603		RRCID -> 197851		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9698			
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-		-0-	9 2		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-		-0-	8 2		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-		-0-	3 2		N	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1 2		N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #: 803		RRCID -> 197852		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		496			Y	-0-			-0-
11	T. A.	681	-0-	681		1177	681 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	507	-0-	507		1684	507 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	660	-0-	660		2344	660 2		Y	-0-			-0-
02	2683 X	339	-0-	-2344		-0-	339 2		Y	-0-			-0-
*03	309 X	309	-0-	-0-		-0-	309 2		Y	-0-			-0-

BAGGETT, JACK 2				WELL #: 1		RRCID -> 198980		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9290 - 9390			
10	498 N	498	-0-	-0-		-0-	498 2		N	-0-			-0-
11	480 N	467	-0-	-13		-0-	467 2		N	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-		-0-	475 2		N	-0-			-0-
01	496 N	471	-0-	-25		-0-	471 2		N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-		-0-	409 2		N	-0-			-0-
*03	448 N	448	-0-	-0-		-0-	448 2		N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #: 703		RRCID -> 199042		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		502			Y	-0-			-0-
11	T. A.	349	-0-	349		851	349 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	410	-0-	410		1261	410 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	430	-0-	430		1691	430 2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	393	-0-	393		2084	393 2		Y	-0-			-0-
*03	2704 X	620	-0-	-2084		-0-	620 2		Y	-0-			-0-

RIGGS 5				WELL #: 4		RRCID -> 201121		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370			
10	682 N	605	-0-	-77		-0-	605 2		N	-0-			-0-
11	593 N	593	-0-	-0-		-0-	593 2		N	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-		-0-	495 2		N	-0-			-0-
01	620 N	595	-0-	-25		-0-	595 2		N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-		-0-	438 2		N	-0-			-0-
*03	554 N	554	-0-	-0-		-0-	554 2		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.//		061620								
MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	201128	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9322 - 9509
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	4437				Y	-0-		-0-
11	T. A.	2021	-0-	2021	6458		2021 2		Y	-0-		-0-
12	T. A.	1754	-0-	1754	8212		1754 2		Y	-0-		-0-
01	T. A.	1818	-0-	1818	10030		1818 2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	1042	-0-	1042	11072		1042 2		Y	-0-		-0-
*03	12102 X	1030	-0-	-11072	-0-		1030 2		Y	-0-		-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #:		806	RRCID ->	201133	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9476 - 9565
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1541				Y	-0-		-0-
11	T. A.	711	-0-	711	2252		711 2		Y	-0-		-0-
12	T. A.	1193	-0-	1193	3445		1193 2		Y	-0-		-0-
01	T. A.	1366	-0-	1366	4811		1366 2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	525	-0-	525	5336		525 2		Y	-0-		-0-
*03	6138 X	802	-0-	-5336	-0-		802 2		Y	-0-		-0-

RIGGS "31"		WELL #:		1	RRCID ->	207479	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9682 - 9834
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-		741 2		N	-0-		-0-
11	780 N	681	-0-	-99	-0-		681 2		N	-0-		-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-		676 2		N	-0-		-0-
01	744 N	660	-0-	-84	-0-		660 2		N	-0-		-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575 2		N	-0-		-0-
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-		640 2		N	-0-		-0-

RIGGS "21"		WELL #:		9	RRCID ->	207481	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8992 - 9094
10	279 N	259	-0-	-20	-0-		259 2		N	-0-		-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 2		N	-0-		-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 2		N	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 2		N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204 2		N	-0-		-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261 2		N	-0-		-0-

SIGNAL BAGGETT "29"		WELL #:		5	RRCID ->	207748	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9486 - 9547
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RIGGS, JACK "30"		WELL #:		6	RRCID ->	207898	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9330 - 9686
10	372 N	320	-0-	-52	-0-		320 2		N	-0-		-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286 2		N	-0-		-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 2		N	-0-		-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-		290 2		N	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255 2		N	-0-		-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 2		N	-0-		-0-

RIGGS "5"		WELL #:		5	RRCID ->	208793	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9626 - 9728
10	279 N	221	-0-	-58	-0-		221 2		N	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 2		N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 2		N	-0-		-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-		216 2		N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 2		N	-0-		-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208 2		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)										//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
BEDROCK PRODUCTION, LLC										//CONT.// 061620							
BAGGETT, JACK "2"										WELL #: 3		RRCID -> 209121		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	AMT		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RIGGS 20										WELL #: 4		RRCID -> 244438		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-	
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-	
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-	

BAGGETT, E. G.										WELL #: 2406		RRCID -> 260068		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098	
10	3065 X	2222	-0-	-843	-0-	2222	2			N	-0-					-0-	
11	2460 X	2206	-0-	-254	-0-	2206	2			N	-0-					-0-	
12	2542 X	2257	-0-	-285	-0-	2257	2			N	-0-					-0-	
01	2542 X	2070	-0-	-472	-0-	2070	2			N	-0-					-0-	
02	2268 X	1660	-0-	-608	-0-	1660	2			N	-0-					-0-	
03	2294 X	1888	-0-	-406	-0-	1888	2			N	-0-					-0-	

BAGGETT, E. G. "28"										WELL #: 9		RRCID -> 265742		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DJH OIL & GAS LLC										221734							
N. B. THOMPSON										WELL #: 1		RRCID -> 018929		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8996 - 9076	
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-	
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-	
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-	
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-	
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-	
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"										WELL #: 1		RRCID -> 060604		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 9241 PERF. N/A	
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-	
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-	
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-	
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-	
02	784 N	437	-0-	-347	-0-	437	2			N	-0-					-0-	
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-	

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 061870		COMPL. DATE 04/23/1975		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-		-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-		-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-		-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMASON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 066140		COMPL. DATE 02/17/1976		TOTAL DEPTH 9710 PERF. N/A		
10	806 N	795	-0-	-11	-0-	795 2	Y	-0-		-0-
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	Y	-0-		-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	Y	-0-		-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	Y	-0-		-0-
02	784 N	669	-0-	-115	-0-	669 2	Y	-0-		-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		Y	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 068522		COMPL. DATE 09/24/1976		TOTAL DEPTH 9287 PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 068820		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 5 T		RRCID -> 068821		COMPL. DATE 09/22/1976		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8954 - 9005		
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 2	N	-0-		-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2	N	-0-		-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		-0-
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	370 2	N	-0-		-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 1		RRCID -> 069651		COMPL. DATE 12/07/1976		TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 2		RRCID -> 071420		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #:		6	RRCID ->	072413	COMPL. DATE	07/21/1977	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"		WELL #:		7	RRCID ->	072414	COMPL. DATE	07/22/1977	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9135 - 9187	
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, JOE WYLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	072833	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, JOE WYLLIE		WELL #:		3	RRCID ->	072895	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	N/A	
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		Y	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-			-0-
12	434 N	180	-0-	-254	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
01	527 N	311	-0-	-216	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
02	532 N	432	-0-	-100	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #:		3	RRCID ->	073604	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	9382 - 9557	
10	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2		Y	-0-			2
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		Y	-0-			2
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		Y	-0-			2
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		Y	-0-			2
02	1316 N	752	-0-	-564	-0-	752	2		Y	-0-			2
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT			2

THOMASON, W. A.		WELL #:		3	RRCID ->	073937	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	N/A	
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		Y	-0-			7
11	870 N	818	-0-	-52	-0-	818	2		Y	-0-			7
12	899 N	890	-0-	-9	-0-	899	2	1 9	Y	1			8
01	775 N	566	-0-	-209	-0-	564	2	2 9	Y	2			10
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1 9	Y	1			11
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			11

MCMULLAN, JOE WYLLIE		WELL #:		4	RRCID ->	074755	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	N/A	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			1
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			1
12	217 N	93	-0-	-124	-0-	93	2		N	-0-			1
01	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2		N	-0-			1
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			1
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			1

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734													
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 077250 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 077251 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 9172													
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2	N	-0-			-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 077938 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305													
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-			-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2	N	-0-			-0-
02	644	N	466	-0-	-178	-0-	466	2	N	-0-			-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 078184 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 079760 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9080 - 9213													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 153343 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 157001 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064													
10	1085	N	645	-0-	-440	-0-	645	2	N	-0-			-0-
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2	N	-0-			-0-
12	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2	N	-0-			-0-
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2	N	-0-			-0-
02	588	N	373	-0-	-215	-0-	373	2	N	-0-			-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)			//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT	
DJH OIL & GAS LLC			//CONT.//		221734							
DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"			WELL #:		18	RRCID -> 157332		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8991 - 9052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"			WELL #:		14	RRCID -> 157335		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8968 - 9161
10		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-		-0-
11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	N	-0-		-0-
12		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-		-0-
01		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-		-0-
02		1092 N	810	-0-	-282	-0-	810	2	N	-0-		-0-
03		1209 N NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"			WELL #:		15	RRCID -> 157350		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH	9379	PERF. 9030 - 9207
10		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-		-0-
11		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-		-0-
12		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-		-0-
01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-		-0-
02		728 N	612	-0-	-116	-0-	612	2	N	-0-		-0-
03		806 N NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"			WELL #:		8	RRCID -> 161007		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH	9245	PERF. 8951 - 8960
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B"			WELL #:		22	RRCID -> 161352		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9094 - 9244
10		1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2	N	-0-		-0-
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-		-0-
12		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-		-0-
01		1271 N	1098	-0-	-173	-0-	1098	2	N	-0-		-0-
02		1260 N	1138	-0-	-122	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
03		1395 N NO RPT	-0-	-1395	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"			WELL #:		19	RRCID -> 161354		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8937 - 9034
10		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2	N	-0-		-0-
11		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2	N	-0-		-0-
12		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	N	-0-		-0-
01		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-		-0-
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-		-0-
03		1302 N NO RPT	-0-	-1302	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G"			WELL #:		17	RRCID -> 161478		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH	9309	PERF. 8945 - 9076
10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-		-0-
11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-		-0-
12		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-		-0-
01		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-		-0-
02		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		-0-
03		248 N NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 20		RRCID -> 162001		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8928 - 9049	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	642 2	N	-0-			-0-
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	661 2	N	-0-			-0-
12	651 N	641	-0-	-10	-0-	641 2	N	-0-			-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-			-0-
02	616 N	447	-0-	-169	-0-	447 2	N	-0-			-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E"		WELL #: 23		RRCID -> 167457		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 8951 - 9112	
10	1333 N	1143	-0-	-190	-0-	1143 2	N	-0-			-0-
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-			-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	N	-0-			-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2	N	-0-			-0-
02	1260 N	880	-0-	-380	-0-	880 2	N	-0-			-0-
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 27		RRCID -> 167460		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9066 - 9083	
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-			-0-
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	N	-0-			-0-
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-			-0-
01	868 N	863	-0-	-5	-0-	863 2	N	-0-			-0-
02	784 N	329	-0-	-455	-0-	329 2	N	-0-			-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 26		RRCID -> 167984		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 9426		PERF. 9008 - 9344	
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D"		WELL #: 24		RRCID -> 168003		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 9422		PERF. 9082 - 9215	
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-			-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMASON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 182303		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 9350 - 9557	
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2	Y	-0-			19
11	2490 N	2066	-0-	-424	-0-	2066 2	Y	-0-			19
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2619 2	Y	3	9		22
01	2232 N	2178	-0-	-54	-0-	2174 2	Y	4	9		26
02	1932 N	1694	-0-	-238	-0-	1692 2	Y	2	9		28
03	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-		Y	NO RPT			28

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 28		RRCID -> 182624		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9114 - 9288	
10	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	1559 2	Y	4	9		15
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1761 2	Y	7	13	1	9
12	2015 N	1801	-0-	-214	-0-	1799 2	Y	2	9		11
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1589 2	Y	6	14	1	3
02	1652 N	1362	-0-	-290	-0-	1358 2	Y	4	9		7
03	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-		Y	NO RPT			7

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.// 43675 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 31		RRCID -> 182626		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9076 - 9224	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	484 2	2 9	Y	2		5
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	488 2	2 9	Y	2	4 1	3
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533 2	1 9	Y	1		4
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	585 2	1 9	Y	1	4 1	1
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786 2	1 9	Y	1		2
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 32A		RRCID -> 183391		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8957 - 9188	
10	1984 N	1718	-0-	-266	-0-	1717 2	1 9	N	1		3
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1850 2	2 9	N	2	3 1	2
12	2170 N	2009	-0-	-161	-0-	2009 2		N	-0-		2
01	3100 N	3583	-0-	483	483	3581 2	2 9	N	2	3 1	1
02	2284 N	1801	-0-	-483	-0-	1801 2		N	-0-		1
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 35		RRCID -> 183570		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8953 - 9206	
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		Y	-0-		2
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024 2	1 9	Y	1	2 1	1
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1139 2	1 9	Y	1		2
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		Y	-0-	2 1	-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1057 2	1 9	Y	1		1
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		1

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185626		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 9789		PERF. 9565 - 9604	
10	620 N	536	-0-	-84	-0-	536 2		Y	-0-		2
11	540 N	420	-0-	-120	-0-	420 2		Y	-0-		2
12	589 N	497	-0-	-92	-0-	496 2	1 9	Y	1		3
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-		3
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570 2	1 9	Y	1		4
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 37		RRCID -> 195331		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8930 - 9036	
10	2418 N	1836	-0-	-582	-0-	1836 2		N	-0-		-0-
11	2100 N	2094	-0-	-6	-0-	2094 2		N	-0-		-0-
12	2108 N	1829	-0-	-279	-0-	1829 2		N	-0-		-0-
01	1829 N	1535	-0-	-294	-0-	1535 2		N	-0-		-0-
02	1960 N	1391	-0-	-569	-0-	1391 2		N	-0-		-0-
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMASON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 196813		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9196 - 9306	
10	3224 X	2820	-0-	-404	-0-	2820 2		N	-0-		-0-
11	3120 X	2973	-0-	-147	-0-	2973 2		N	-0-		-0-
12	3224 X	3048	-0-	-176	-0-	3048 2		N	-0-		-0-
01	3224 X	2923	-0-	-301	-0-	2923 2		N	-0-		-0-
02	2828 X	2616	-0-	-212	-0-	2616 2		N	-0-		-0-
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMASON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 196815		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9262 - 9350	
10	806 N	553	-0-	-253	-0-	553 2		N	-0-		-0-
11	660 N	445	-0-	-215	-0-	445 2		N	-0-		-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
01	558 N	461	-0-	-97	-0-	461 2		N	-0-		-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 36 RRCID -> 200762 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	620 N	549	-0-	-71	-0-	547	2	2	9	N	2				7
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	N	3	6	1		4
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1				5
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	N	3	6	1		2
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	547	2	1	9	N	1				3
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 38 RRCID -> 200766 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236

10	930 N	863	-0-	-67	-0-	862	2	1	9	N	1				4
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	N	2	4	1		2
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	N	1				3
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	2	2	9	N	2	4	1		1
02	1064 N	940	-0-	-124	-0-	939	2	1	9	N	1				2
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT				2

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 201143 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240

10	1860 N	1475	-0-	-385	-0-	1475	2			N	-0-				60
11	2010 N	1552	-0-	-458	-0-	1552	2			N	-0-				60
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1734	2	10	9	N	9				69
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1622	2	13	9	N	12				81
02	1456 N	816	-0-	-640	-0-	808	2	8	9	N	7				88
03	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT				88

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 201838 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9568 - 9672

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2020

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 39 RRCID -> 218405 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142

10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-				-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-				-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-				-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-				-0-
02	812 N	563	-0-	-249	-0-	563	2			N	-0-				-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221075 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 9335 - 9509

10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-				-0-
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-				-0-
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-				-0-
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-				-0-
02	1596 N	1272	-0-	-324	-0-	1272	2			N	-0-				-0-
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT				-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN)		//CONT.//		43675 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734							
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C"		WELL #:		13	RRCID ->	247416	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9206 - 9393
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	434 N	165	-0-	-269	-0-	165 2		N	-0-		-0-
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	210 2		N	-0-		-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #:		9	RRCID ->	247442	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 9183 - 9368
10	4867 X	4415	-0-	-452	-0-	4415 2		N	-0-		-0-
11	4020 X	3764	-0-	-256	-0-	3764 2		N	-0-		-0-
12	4340 X	3434	-0-	-906	-0-	3434 2		N	-0-		-0-
01	4402 X	3403	-0-	-999	-0-	3403 2		N	-0-		-0-
02	3976 X	3266	-0-	-710	-0-	3266 2		N	-0-		-0-
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT		-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		WELL #:		253404	RRCID ->	075445	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	10092	PERF. N/A
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES-MILLER		WELL #:		2 T	RRCID ->	091392	COMPL. DATE	06/24/1980	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 9588 - 9802
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-18		WELL #:		1	RRCID ->	118463	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8632 - 8894
10	651 N	360	-0-	-291	-0-	360 3		N	-0-		-0-
11	480 N	328	-0-	-152	-0-	328 3		N	-0-		-0-
12	403 N	317	-0-	-86	-0-	317 3		N	-0-		-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3		N	-0-		-0-
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	280 3		N	-0-		-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-18		WELL #:		2	RRCID ->	152211	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8839 - 8924
10	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312 3		N	-0-		-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-		-0-
12	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1269 3		N	-0-		-0-
01	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265 3		N	-0-		-0-
02	1148 N	745	-0-	-403	-0-	745 3		N	-0-		-0-
03	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267 3		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-			-0-
11	1500 N	868	-0-	-632	-0-	868 3		N	-0-			-0-
12	1550 N	185	-0-	-1365	-0-	185 3		N	-0-			-0-
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3		N	-0-			-0-
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
*03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 HELBING, RUBY 25 WELL #: 1 L RRCID -> 035905 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	874 3	7 9	N	6	6 1		4
11	840 N	829	-0-	-11	-0-	820 3	9 9	N	8	6 1		6
12	899 N	851	-0-	-48	-0-	841 3	10 9	N	9	12 1		3
01	868 N	854	-0-	-14	-0-	843 3	11 9	N	10	6 1		7
02	756 N	518	-0-	-238	-0-	512 3	6 9	N	5	6 1		6
*03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	923 3	9 9	N	8	10 1		4

HELBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291 3	1 9	N	1			6
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 3	1 9	N	1	1 1		6
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	280 3	1 9	N	1	1 1		6
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 3	1 9	N	1	1 1		6
02	252 N	172	-0-	-80	-0-	171 3	1 9	N	1			7
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-	7 1		-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	493	-0-	-65	-0-	493 2		N	-0-			-0-
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	486 2		N	-0-			-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 2		N	-0-			-0-
01	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2		N	-0-			-0-
02	448 N	340	-0-	-108	-0-	340 2		N	-0-			-0-
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-			-0-

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	636 2		N	-0-			-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	564 2		N	-0-			-0-
*03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-			-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-			-0-
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	636 2		N	-0-			-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	564 2		N	-0-			-0-
*03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
HELMBING, RUBY 26		WELL #:		2 L	RRCID ->	135092	COMPL. DATE	04/06/1990	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	8694 - 8716
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-			-0-
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85	3	N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 24		WELL #:		2	RRCID ->	151758	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	8831	PERF.	8620 - 8694
10	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	1753	2	Y	-0-			-0-
11	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	1690	2	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	1686	2	Y	-0-			-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	Y	-0-			-0-
02	1568 N	1338	-0-	-230	-0-	1338	2	Y	-0-			-0-
*03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	Y	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 25		WELL #:		2	RRCID ->	157199	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8601 - 8680
*04	1830 N	1315	-0-	-515	-0-	1315	2	Y	-0-			43
*05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	2	2 9 Y	2			45
*06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1619	2	2 9 Y	2			47
*07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	Y	-0-			47
*08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1 9 Y	1			48
*09	1620 N	1532	-0-	-88	-0-	1532	2	Y	-0-			48
*10	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1596	2	1 9 Y	1			49
*11	1620 N	1540	-0-	-80	-0-	1539	2	1 9 Y	1			50
*12	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	1535	2	1 9 Y	1			51
*01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1 9 Y	1			52
*02	1428 N	1219	-0-	-209	-0-	1219	2	Y	-0-			52
*03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	3	2 9 Y	2			54

HELMBING, RUBY 23		WELL #:		2	RRCID ->	157200	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8707 - 8823
10	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2	N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2	N	-0-			-0-
02	560 N	475	-0-	-85	-0-	475	2	N	-0-			-0-
03	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3	N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 25		WELL #:		3	RRCID ->	165869	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8743 - 8837
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7 9 N	6	7 1		5
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	569	3	10 9 N	9	7 1		7
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	584	3	11 9 N	10	14 1		3
01	620 N	599	-0-	-21	-0-	586	3	13 9 N	12	8 1		7
02	532 N	363	-0-	-169	-0-	356	3	7 9 N	6	7 1		6
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	641	3	11 9 N	10	11 1		5

HELMBING, RUBY 27		WELL #:		4	RRCID ->	166326	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8760 - 8912
10	713 N	581	-0-	-132	-0-	581	2	N	-0-			-0-
11	660 N	592	-0-	-68	-0-	592	2	N	-0-			-0-
12	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2	N	-0-			-0-
01	589 N	465	-0-	-124	-0-	465	2	N	-0-			-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552	2	N	-0-			-0-
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
HELBLING, RUBY 23		WELL #:		3	RRCID ->	194846	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8918 - 9021	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1426 N	865	-0-	-561	-0-	865 2			N	-0-			-0-
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2			N	-0-			-0-
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2			N	-0-			-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2			N	-0-			-0-
02	1456 N	999	-0-	-457	-0-	999 2			N	-0-			-0-
03	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	1379 3			N	-0-			-0-

HELBLING, RUBY 27		WELL #:		5	RRCID ->	195377	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	6666 - 8888	
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3			N	-0-			-0-
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	636 3			N	-0-			-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3			N	-0-			-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3			N	-0-			-0-
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	564 3			N	-0-			-0-
*03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3			N	-0-			-0-

HELBLING, RUBY 27		WELL #:		6	RRCID ->	195379	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	6503 - 8830	
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2			Y	-0-			-0-
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2			Y	-0-			-0-
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2			Y	-0-			-0-
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2			Y	-0-			-0-
02	2240 N	1951	-0-	-289	-0-	1951 2			Y	-0-			-0-
*03	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 3			Y	-0-			-0-

RUBY HELBING "24"		WELL #:		B 5 L	RRCID ->	198313	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8677 - 8779	
10	744 N	718	-0-	-26	-0-	718 2			Y	-0-			-0-
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	692 2			Y	-0-			-0-
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 2			Y	-0-			-0-
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	665 2			Y	-0-			-0-
02	644 N	548	-0-	-96	-0-	548 2			Y	-0-			-0-
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3			Y	-0-			-0-

RUBY HELBING "26"		WELL #:		3	RRCID ->	205061	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	6095 - 9076	
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	704 3	6 9	N	5	5 1			3
11	690 N	667	-0-	-23	-0-	660 3	7 9	N	6	4 1			5
12	713 N	685	-0-	-28	-0-	677 3	8 9	N	7	9 1			3
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	679 3	9 9	N	8	5 1			6
02	616 N	417	-0-	-199	-0-	413 3	4 9	N	4	5 1			5
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	743 3	7 9	N	6	8 1			3

HELBLING, RUBY 26		WELL #:		4	RRCID ->	205579	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	6414 - 7802	
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 2			Y	-0-			-0-
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	544 2			Y	-0-			-0-
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2			Y	-0-			-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523 2			Y	-0-			-0-
02	504 N	431	-0-	-73	-0-	431 2			Y	-0-			-0-
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3			Y	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1440 N	1044	-0-	-396	-0-	1044	2	Y	-0-		30
*05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	2	Y	2	9	32
*06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	Y	2	9	34
*07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	Y	-0-		34
*08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	Y	1	9	35
*09	1290 N	1216	-0-	-74	-0-	1216	2	Y	-0-		35
*10	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1267	2	Y	1	9	36
*11	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	1222	2	Y	1	9	37
*12	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1219	2	Y	1	9	38
*01	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	1174	2	Y	2	9	40
*02	1148 N	967	-0-	-181	-0-	967	2	Y	-0-		40
*03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	3	Y	2	9	42

HELBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 8686

10	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	758	-0-	-52	-0-	758	2	Y	-0-		-0-
12	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2	Y	-0-		-0-
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2	Y	-0-		-0-
02	700 N	600	-0-	-100	-0-	600	2	Y	-0-		-0-
*03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	Y	-0-		-0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	218	3	N	6	6	4
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	205	3	N	8	6	6
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	210	3	N	9	12	3
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	211	3	N	10	6	7
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	128	3	N	5	6	6
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	231	3	N	8	10	4

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 206142 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 8926

*04	1290 N	932	-0-	-358	-0-	931	2	Y	1	9	47
*05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	Y	3	9	50
*06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	2	Y	4	9	54
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	Y	-0-		54
*08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	2	Y	1	9	55
*09	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1085	2	Y	1	9	56
*10	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1130	2	Y	1	9	57
*11	1140 N	1091	-0-	-49	-0-	1089	2	Y	2	9	59
*12	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1087	2	Y	1	9	60
*01	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1046	2	Y	2	9	62
*02	952 N	863	-0-	-89	-0-	863	2	Y	-0-		62
*03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	3	Y	3	9	65

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207853 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

*04	1110 N	804	-0-	-306	-0-	803	2	Y	1	9	49
*05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1167	2	Y	3	9	52
*06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	988	2	Y	4	9	56
*07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	Y	-0-		56
*08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	Y	1	9	57
*09	990 N	936	-0-	-54	-0-	935	2	Y	1	9	58
*10	1023 N	975	-0-	-48	-0-	974	2	Y	1	9	59
*11	990 N	941	-0-	-49	-0-	939	2	Y	2	9	61
*12	961 N	938	-0-	-23	-0-	937	2	Y	1	9	62
*01	961 N	904	-0-	-57	-0-	902	2	Y	2	9	64
*02	868 N	744	-0-	-124	-0-	744	2	Y	-0-		64
*03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	3	Y	3	9	67

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
HELMBING, RUBY 26		WELL #:		7	RRCID ->	207907	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9212	PERF.	6425 -	6652
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	720 N	521	-0-	-199	-0-	521	2	Y	-0-				35
*05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2 9 Y	2				37
*06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	641	2	2 9 Y	2				39
*07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	Y	-0-				39
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1 9 Y	1				40
*09	630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2	Y	-0-				40
*10	682 N	633	-0-	-49	-0-	632	2	1 9 Y	1				41
*11	630 N	610	-0-	-20	-0-	609	2	1 9 Y	1				42
*12	620 N	609	-0-	-11	-0-	608	2	1 9 Y	1				43
*01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2 9 Y	2				45
*02	504 N	482	-0-	-22	-0-	482	2	Y	-0-				45
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	659	3	2 9 Y	2				47

HELMBING, RUBY 4		WELL #:		5	RRCID ->	208491	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	5998 -	8022
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-				1
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3	N	-0-				1
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-				1
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	N	-0-				1
02	364 N	242	-0-	-122	-0-	242	3	N	-0-				1
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	1 1			-0-

HELMBING, RUBY 25		WELL #:		6	RRCID ->	210711	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	8610 -	8790
10	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	2	Y	-0-				-0-
11	750 N	708	-0-	-42	-0-	708	2	Y	-0-				-0-
12	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2	Y	-0-				-0-
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2	Y	-0-				-0-
02	616 N	560	-0-	-56	-0-	560	2	Y	-0-				-0-
*03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	Y	-0-				-0-

HELMBING, RUBY 25		WELL #:		7	RRCID ->	210714	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	6212 -	8800
*04	1650 N	1200	-0-	-450	-0-	1200	2	Y	-0-				25
*05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1 9 Y	1				26
*06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	2	1 9 Y	1				27
*07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	Y	-0-				27
*08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1 9 Y	1				28
*09	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1398	2	Y	-0-				28
*10	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	1456	2	Y	-0-				28
*11	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	1404	2	1 9 Y	1				29
*12	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1400	2	1 9 Y	1				30
*01	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1348	2	1 9 Y	1				31
*02	1288 N	1111	-0-	-177	-0-	1111	2	Y	-0-				31
*03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	3	1 9 Y	1				32

HELMBING, RUBY 27		WELL #:		9	RRCID ->	211795	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	8744 -	8894
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-				-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-				-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-				-0-
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-				-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-				-0-
*03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-				-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		43675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
HELMBING, RUBY 27		WELL #:		10	RRCID ->	215496	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	6468 - 8868		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1581 N	1494	-0-	-87	-0-	1494	2			Y	-0-			-0-
11	1530 N	1441	-0-	-89	-0-	1441	2			Y	-0-			-0-
12	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	1437	2			Y	-0-			-0-
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-			-0-
02	1176 N	1141	-0-	-35	-0-	1141	2			Y	-0-			-0-
*03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 23		WELL #:		4	RRCID ->	216799	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8815 - 9056		
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY 24		WELL #:		B 6 L	RRCID ->	232657	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	8678 - 8786		
10	2046 N	1939	-0-	-107	-0-	1939	2			Y	-0-			-0-
11	1980 N	1869	-0-	-111	-0-	1869	2			Y	-0-			-0-
12	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			Y	-0-			-0-
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-			-0-
02	1540 N	1480	-0-	-60	-0-	1480	2			Y	-0-			-0-
*03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-			-0-

WTG EXPLORATION GULARCO		WELL #:		945220 1 A	RRCID ->	056312	COMPL. DATE	05/24/1973	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	N/A		
10	1147 N	714	-0-	-433	-0-	714	2			N	-0-			-0-
11	900 N	598	-0-	-302	-0-	598	2			N	-0-			-0-
12	806 N	591	-0-	-215	-0-	591	2			N	-0-			-0-
*01	713 N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-			-0-
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
*03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-

COUCH, S. E.		WELL #:		1	RRCID ->	186686	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9073 - 9265		
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-			-0-
12	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-			-0-
*01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
*02	3304 X	2867	-0-	-437	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
*03	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-			-0-

ELLEN		WELL #:		1	RRCID ->	250592	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	9083 - 9399		
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
02	644 N	643	-0-	-1	-0-	643	2			N	-0-			-0-
03	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) BRP ENERGY, LLC SPGC "A"		43679 700 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 018926		COMPL. DATE 06/09/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9004 - 9137								
10	1023 N	297	-0-	-726	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	810 N	743	-0-	-67	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	930 N	684	-0-	-246	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 018927		COMPL. DATE 02/23/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9071 - 9172								
10	589 N	137	-0-	-452	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 2 T		RRCID -> 034940		COMPL. DATE 12/04/1964		TOTAL DEPTH 8560		PERF. N/A								
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	1031	-0-	1031	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1031				Y	NO RPT					-0-

WELL #: 3 L		RRCID -> 045186		COMPL. DATE 07/18/1968		TOTAL DEPTH 8877		PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					6
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					6
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					6
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WELL #: 6		RRCID -> 055270		COMPL. DATE 05/24/1973		TOTAL DEPTH 9352		PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					7
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ G-10	685	-0-	685	-0-	685	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10	478	-0-	478	-0-	1163				Y	-0-					7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1163				Y	NO RPT					7

WELL #: 3		RRCID -> 063790		COMPL. DATE 10/03/1975		TOTAL DEPTH 9422		PERF. N/A								
10	403 N	145	-0-	-258	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	420 N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 6		RRCID -> 140365		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 9144 - 9163								
10	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					14
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					14
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					14
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					14
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) BRP ENERGY, LLC SPGC "B"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 041519		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 143372 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022														
10	1426 N	427	-0-	-999	-0-	427	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	1198	-0-	-122	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 14 RRCID -> 146900 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			6
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			6
01	DLQ G-10	580	-0-	580	580	580	2			Y	-0-			6
02	DLQ G-10	404	-0-	404	984	404	2			Y	-0-			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	984					Y	NO RPT			6

WELL #: 9 RRCID -> 153655 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427														
10	14B2 EXT	168	-0-	168	168	168	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	471	-0-	471	639	471	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	422	-0-	422	1061	422	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	408	-0-	408	1469	408	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	369	-0-	369	1838	369	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1838					N	NO RPT			-0-

WELL #: 13 RRCID -> 155428 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266														
10	372 N	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-			-0-
11	450 N	319	-0-	-131	-0-	319	2			N	-0-			-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 8 RRCID -> 155429 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 9080														
10	1178 N	402	-0-	-776	-0-	402	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
12	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-			-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 15 RRCID -> 155432 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 9062														
10	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-			-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 16 RRCID -> 155434 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 9370														
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
SPGC "B"		WELL #: 18		RRCID -> 155441		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8946 - 9134		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	496 N	228	-0-	-268	-0-	228 2	N	-0-		-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-		-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPGC "B"		WELL #: 19		RRCID -> 156365		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8978 - 9077		
10	1395 N	487	-0-	-908	-0-	487 2	N	-0-		-0-
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-		-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPGC "B"		WELL #: 21		RRCID -> 156368		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 9120		
10	496 N	188	-0-	-308	-0-	188 2	N	-0-		-0-
11	540 N	462	-0-	-78	-0-	462 2	N	-0-		-0-
12	527 N	401	-0-	-126	-0-	401 2	N	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPBC "B"		WELL #: 11		RRCID -> 156423		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPGC "B"		WELL #: 20		RRCID -> 156758		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077		
10	1178 N	465	-0-	-713	-0-	465 2	N	-0-		-0-
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	646	-0-	-470	-0-	646 2	N	-0-		-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	N	-0-		-0-
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLER "C"		WELL #: 17 L		RRCID -> 156761		COMPL. DATE 12/18/1995		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8958 - 9102		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		8
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-		8
01	DLQ G-10	422	-0-	422	422	422 2	Y	-0-		8
02	DLQ G-10	294	-0-	294	716	294 2	Y	-0-		8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		8

BAGGETT, E. G.		WELL #: 5		RRCID -> 158247		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8933 - 9062		
10	713 N	396	-0-	-317	-0-	396 2	N	-0-		-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-		-0-
12	620 N	41	-0-	-579	-0-	41 2	N	-0-		-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519									
BAGGETT 26		WELL #:		1	RRCID ->	158248	COMPL. DATE	04/21/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9138 - 9302	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT 26		WELL #:		2	RRCID ->	158865	COMPL. DATE	06/08/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9231 - 9322	
10	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2		N	-0-		-0-	
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-		-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-	
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BAGGETT 26		WELL #:		3	RRCID ->	159315	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	9627	PERF.	9276 - 9422	
10	651 N	401	-0-	-250	-0-	401	2		N	-0-		-0-	
11	690 N	514	-0-	-176	-0-	514	2		N	-0-		-0-	
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		-0-	
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		-0-	
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SPGC "B"		WELL #:		22	RRCID ->	182416	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9268 - 9398	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620											
JOHNSON, NORMAN		WELL #:		3	RRCID ->	175876	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	6355 - 9367	
10	2170 X	2036	-0-	-134	-0-	2036	2		N	-0-		-0-	
11	2100 X	1788	-0-	-312	-0-	1788	2		N	-0-		-0-	
12	2170 X	1726	-0-	-444	-0-	1726	2		N	-0-		-0-	
01	2170 X	1778	-0-	-392	-0-	1778	2		N	-0-		-0-	
02	1932 X	1495	-0-	-437	-0-	1495	2		N	-0-		-0-	
03	2046 X	1950	-0-	-96	-0-	1950	2		N	-0-		-0-	

CONTANGO RESOURCES, INC.		173206											
HENDERSON 23		WELL #:		2H	RRCID ->	167451	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	11219	PERF.	9420 - 11095	
10	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3		N	-0-		-0-	
11	1020 N	918	-0-	-102	-0-	918	3		N	-0-		-0-	
12	1023 N	851	-0-	-172	-0-	851	3		N	-0-		-0-	
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-		-0-	
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-		-0-	
*03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	22	1	1177	2	N	-0-	-0-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) CONTANGO RESOURCES, INC. HENNDERSON 23		//CONT.// //CONT.//	43679 700 173206	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #:	1H	RRCID ->	167763	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	11932	PERF.	9525 - 11435
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		403 N	362	-0-	-41	-0-		362 3			-0-
11		390 N	334	-0-	-56	-0-		334 3			-0-
12		403 N	229	-0-	-174	-0-		229 3			-0-
01		372 N	256	-0-	-116	-0-		256 3			-0-
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 3			-0-
*03		448 N	448	-0-	-0-	-0-		3 1	445 2		-0-

HENNDERSON 23		WELL #:	4	RRCID ->	170667	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6407 - 9488
10		527 N	457	-0-	-70	-0-		457 3			-0-
11		480 N	429	-0-	-51	-0-		429 3			-0-
12		558 N	435	-0-	-123	-0-		435 3			-0-
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-		692 3			-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-		418 3			-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					-0-

DJH OIL & GAS LLC MCMULLAN, R. B.		WELL #:	1	RRCID ->	220323	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	9160 - 9430
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		1340 2			-0-
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		1244 2			-0-
12		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1480 2			-0-
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463 2			-0-
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 2			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			NO RPT		-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #:	6	RRCID ->	220391	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	6213 - 9102
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-		857 2	7 9	Y	6
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-		819 2	11 9	Y	10
12		930 N	880	-0-	-50	-0-		876 2	4 9	Y	4
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-		771 2	9 9	Y	8
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-		808 2	6 9	Y	5
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT

MCMULLAN, R. B. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	224553	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	9234 - 9332
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC HELBING, RUBY		WELL #:	1 T	RRCID ->	018930	COMPL. DATE	05/29/1962	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	N/A
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-		406 3			-0-
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 3			-0-
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 3			-0-
01		403 N	356	-0-	-47	-0-		356 3			-0-
02		364 N	272	-0-	-92	-0-		272 3			-0-
*03		389 N	389	-0-	-0-	-0-		389 3			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679	700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
UNION PACIFIC "C"		WELL #:		3	L	RRCID ->	038567	COMPL. DATE	01/12/1966	TOTAL DEPTH	9745	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	175	-0-	-11	-0-			175	3	N	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-			183	3	N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-			188	3	N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-			187	3	N	-0-		-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-			146	3	N	-0-		-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-			186	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		2		RRCID ->	038570	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	9296	PERF. 9078 - 9200	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		8	L	RRCID ->	039386	COMPL. DATE	02/08/1966	TOTAL DEPTH	9147	PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MILLER, ROY -2-		WELL #:		1		RRCID ->	061585	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	9325	PERF. N/A	
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-			761	3	N	-0-		-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-			717	3	N	-0-		-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-			665	3	N	-0-		-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-			876	3	N	-0-		-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-			772	3	N	-0-		-0-
*03	851 N	851	-0-	-0-	-0-			851	3	N	-0-		-0-

COUCH UNIT		WELL #:		3	L	RRCID ->	066096	COMPL. DATE	01/21/1976	TOTAL DEPTH	9488	PERF. N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HELBING, RUBY "4"		WELL #:		2		RRCID ->	068884	COMPL. DATE	08/03/1976	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "A"		WELL #:		2	LT	RRCID ->	069230	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	9750	PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
COUCH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	069405	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 6409 - 9182
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COUCH "2"		WELL #:		2 L	RRCID ->	073658	COMPL. DATE	10/13/1977	TOTAL DEPTH	9550	PERF. N/A
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLER, ROY "1"		WELL #:		1	RRCID ->	092730	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8928 - 9084
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COUCH UNIT 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	133603	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9193 - 9259
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COUCH UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	133876	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	9390	PERF. 9100 - 9183
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COUCH UNIT		WELL #:		6 L	RRCID ->	133995	COMPL. DATE	03/03/1990	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 9054 - 9116
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COUCH		WELL #:		6-L	RRCID ->	136732	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	9452	PERF. 9127 - 9242
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002										TOTAL DEPTH	9273	PERF.	6167 - 9077
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

UNION PACIFIC WELL #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9166 - 9340
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-	
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-	
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-			-0-	
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-	
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	350	3	N	-0-			-0-	
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3	N	-0-			-0-	

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 140184 COMPL. DATE 02/23/2004										TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9172 - 9330
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002										TOTAL DEPTH	9475	PERF.	6220 - 9230
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002										TOTAL DEPTH	9187	PERF.	6162 - 8870
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9198 - 9322
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-			-0-	
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-			-0-	
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-			-0-	
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-			-0-	
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	3	N	-0-			-0-	
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-			-0-	

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992										TOTAL DEPTH	9464	PERF.	9245 - 9319
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
HENNDERSON, ROY "32"		WELL #:		7 L	RRCID ->	144226	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	9290 - 9432			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-				-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-				-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-				-0-
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-				-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-				-0-
*03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-				-0-

BEAN "26"		WELL #:		6 L	RRCID ->	145087	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9486 - 9524			
10		155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3		N	-0-				-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-				-0-
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-				-0-
01		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-				-0-
02		140 N	61	-0-	-79	-0-	61	3		N	-0-				-0-
*03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-				-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		33 L	RRCID ->	145849	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9250 - 9340			
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-				-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-				-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3		N	-0-				-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-				-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		31 L	RRCID ->	145918	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	9247 - 9346			
10		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-				-0-
11		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3		N	-0-				-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-				-0-
01		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-				-0-
02		280 N	259	-0-	-21	-0-	259	3		N	-0-				-0-
03		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-				-0-

BEAN, VADA "31A"		WELL #:		1	RRCID ->	152617	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	9354 - 9408			
10		279 N	173	-0-	-106	-0-	173	3		N	-0-				-0-
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-				-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-				-0-
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-				-0-
02		308 N	211	-0-	-97	-0-	211	3		N	-0-				-0-
*03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-				-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		41-D	RRCID ->	153047	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9168 - 9505			
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-				-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-				-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-				-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-				-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
*03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-				-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		42-D	RRCID ->	154332	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9209 - 9296			
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-				-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-				-0-
12		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-				-0-
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-				-0-
02		252 N	223	-0-	-29	-0-	223	3		N	-0-				-0-
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-				-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.// 43679 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
UNION PACIFIC "C"		WELL #: 29D		RRCID -> 154368		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 40-D		RRCID -> 154971		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550								
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

COUCH		WELL #: 8 D		RRCID -> 155231		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 9179								
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 34D		RRCID -> 155980		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 9250								
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 33 D		RRCID -> 156508		COMPL. DATE 08/27/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942								
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224 N	95	-0-	-129	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 32 D		RRCID -> 156511		COMPL. DATE 09/03/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035								
10	341 N	38	-0-	-303	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

HELBING "18"		WELL #: 4 D		RRCID -> 156600		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8563 - 8574								
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
UNION PACIFIC		WELL #:		53 D	RRCID ->	156857	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9370 - 9384
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		44H	RRCID ->	157459	COMPL. DATE	09/05/1995	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9490 - 11281
10	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	3	N	-0-			-0-
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3	N	-0-			-0-
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3	N	-0-			-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			-0-
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	473	3	N	-0-			-0-
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:		8	RRCID ->	158394	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	9910 - 11827
10	3782 X	3366	-0-	-416	-0-	3366	3	N	-0-			-0-
11	3660 X	2596	-0-	-1064	-0-	2596	3	N	-0-			-0-
12	3782 X	2635	-0-	-1147	-0-	2635	3	N	-0-			-0-
01	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3	N	-0-			-0-
02	3164 X	2885	-0-	-279	-0-	2885	3	N	-0-			-0-
03	3379 X	2952	-0-	-427	-0-	2952	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		56-D	RRCID ->	158459	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9258 - 9342
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		55-D	RRCID ->	158475	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	9234 - 9290
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	N	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-			-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-			-0-
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231	3	N	-0-			-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-			-0-

HELBING "18"		WELL #:		3D	RRCID ->	158718	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8518 - 8673
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #:		3-D	RRCID ->	159335	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9632 - 9644
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC MONTGOMERY, W.C. "A"		//CONT.// //CONT.//	43679 700 253404	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	AMT	
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	

COUCH		WELL #:	9H	RRCID ->	159998	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	12623	PERF. 9250 - 12623
10	2790 X	2277	-0-	-513	-0-	2277	3	N	-0-	-0-
11	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3	N	-0-	-0-
12	2573 X	2466	-0-	-107	-0-	2466	3	N	-0-	-0-
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3	N	-0-	-0-
02	2604 N	2206	-0-	-398	-0-	2206	3	N	-0-	-0-
*03	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #:	57H	RRCID ->	160280	COMPL. DATE	07/30/1996	TOTAL DEPTH	12036	PERF. 9725 - 11850
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-	-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-
01	1023 N	38	-0-	-985	-0-	38	3	N	-0-	-0-
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-	-0-
*03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #:	61H	RRCID ->	161490	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11782	PERF. 9515 - 11670
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #:	10H	RRCID ->	161725	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	12536	PERF. 9051 - 12536
10	4340 X	4202	-0-	-138	-0-	4202	3	N	-0-	-0-
11	4290 X	3871	-0-	-419	-0-	3871	3	N	-0-	-0-
12	4433 X	3973	-0-	-460	-0-	3973	3	N	-0-	-0-
01	4433 X	4405	-0-	-28	-0-	4405	3	N	-0-	-0-
02	3808 X	3382	-0-	-426	-0-	3382	3	N	-0-	-0-
03	4216 X	4214	-0-	-2	-0-	4214	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #:	35H	RRCID ->	162102	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	12483	PERF. 9166 - 12430
10	1550 N	1325	-0-	-225	-0-	1325	3	N	-0-	-0-
11	1440 N	1382	-0-	-58	-0-	1382	3	N	-0-	-0-
12	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3	N	-0-	-0-
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-	-0-
02	1288 N	1126	-0-	-162	-0-	1126	3	N	-0-	-0-
*03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-	-0-

COUCH "E"		WELL #:	2902H	RRCID ->	162541	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11714	PERF. 9300 - 11055
10	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	1119	3	N	-0-	-0-
11	1110 N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3	N	-0-	-0-
12	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	1067	3	N	-0-	-0-
01	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062	3	N	-0-	-0-
02	1036 N	972	-0-	-64	-0-	972	3	N	-0-	-0-
*03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-	-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC COUCH		//CONT.// //CONT.//		43679 700 253404	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 10H RRCID -> 162544 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620													
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	3		N	-0-			-0-
12	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	3		N	-0-			-0-
01	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	112 N	24	-0-	-88	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			-0-

WELL #: 11H RRCID -> 162816 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255													
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	323	3		N	-0-			-0-
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-

WELL #: 5-D RRCID -> 162875 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362													
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELL #: 36H RRCID -> 163904 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 10625													
10	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	270 N	26	-0-	-244	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	310 N	116	-0-	-194	-0-	116	3		N	-0-			-0-

WELL #: 3H RRCID -> 164761 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555													
10	868 N	574	-0-	-294	-0-	574	3		N	-0-			-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
02	980 N	652	-0-	-328	-0-	652	3		N	-0-			-0-
03	961 N	942	-0-	-19	-0-	942	3		N	-0-			-0-

WELL #: 60H RRCID -> 164808 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 11550													
10	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	3		N	-0-			-0-
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	753	3		N	-0-			-0-
12	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3		N	-0-			-0-
01	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	3		N	-0-			-0-
02	700 N	573	-0-	-127	-0-	573	3		N	-0-			-0-
03	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	3		N	-0-			-0-

WELL #: 12H RRCID -> 165433 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 12639 PERF. 11715 - 12640													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN)		//CONT.//		43679 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
BEAN "26"		WELL #:		10H	RRCID ->	165885	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	11752	PERF.	9590 - 11355		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2108 N	856	-0-	-1252	-0-	856 3			N	-0-			-0-
11		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 3			N	-0-			-0-
12		2573 N	2022	-0-	-551	-0-	2022 3			N	-0-			-0-
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3			N	-0-			-0-
02		2324 N	1453	-0-	-871	-0-	1453 3			N	-0-			-0-
03		2015 N	947	-0-	-1068	-0-	947 3			N	-0-			-0-

COUCH "E"		WELL #:		2201H	RRCID ->	166452	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	9240 - 10525		
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3			N	-0-			-0-
11		690 N	665	-0-	-25	-0-	665 3			N	-0-			-0-
12		682 N	673	-0-	-9	-0-	673 3			N	-0-			-0-
01		682 N	651	-0-	-31	-0-	651 3			N	-0-			-0-
02		616 N	538	-0-	-78	-0-	538 3			N	-0-			-0-
03		682 N	669	-0-	-13	-0-	669 3			N	-0-			-0-

COUCH "E"		WELL #:		2901H	RRCID ->	166453	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	13621	PERF.	9580 - 13621		
10		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3			N	-0-			-0-
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3			N	-0-			-0-
12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3			N	-0-			-0-
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3			N	-0-			-0-
02		896 N	463	-0-	-433	-0-	463 3			N	-0-			-0-
03		992 N	893	-0-	-99	-0-	893 3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		36H	RRCID ->	167159	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10120 - 10780		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC-MONTGOMERY		WELL #:		78H	RRCID ->	167160	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	11387	PERF.	10860 - 11235		
10		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3			N	-0-			-0-
11		2700 N	1778	-0-	-922	-0-	1778 3			N	-0-			-0-
12		2728 N	1624	-0-	-1104	-0-	1624 3			N	-0-			-0-
01		2356 N	1690	-0-	-666	-0-	1690 3			N	-0-			-0-
02		1652 N	1288	-0-	-364	-0-	1288 3			N	-0-			-0-
03		1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1568 3			N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #:		11H	RRCID ->	167172	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	11551	PERF.	9565 - 11259		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES-MILLER		WELL #:		6-L	RRCID ->	168617	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9604 - 9709		
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3			N	-0-			-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3			N	-0-			-0-
02		56 N	34	-0-	-22	-0-	34 3			N	-0-			-0-
03		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 168621 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON "25" WELL #: 1H RRCID -> 169378 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125														
10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2420	3		N	-0-		-0-
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-		-0-
12	2294 N	1446	-0-	-848	-0-	-0-	-0-	1446	3		N	-0-		-0-
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2414	3		N	-0-		-0-
02	1708 N	1674	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-		-0-
03	1457 N	1249	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-		-0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 169622 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9154 - 9172														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH "E" WELL #: 2903H RRCID -> 169982 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9300 - 11555														
10	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-		-0-
11	1170 N	1151	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-		-0-
12	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-		-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-		-0-
02	1064 N	854	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-		-0-
03	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-		-0-

HENDERSON "25" WELL #: 2H RRCID -> 170575 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920														
10	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2316	3		N	-0-		-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-		-0-
12	2077 N	1137	-0-	-940	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-		-0-
01	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2743	3		N	-0-		-0-
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	3		N	-0-		-0-
*03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 170616 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9220 - 9317														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH "E" WELL #: 2202H RRCID -> 170919 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9385 PERF.10615 - 12805														
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-		-0-
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-		-0-
12	589 N	567	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-		-0-
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-		-0-
02	504 N	380	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC COUCH "E"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 3003H		RRCID -> 172543		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3	N	-0-			-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3	N	-0-			-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3	N	-0-			-0-
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3	N	-0-			-0-
02	308 N	136	-0-	-172	-0-	136	3	N	-0-			-0-
*03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-			-0-

COUCH 30		WELL #: 2H		RRCID -> 174229		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475				
10	2387 N	2031	-0-	-356	-0-	2031	3	N	-0-			-0-
11	2220 N	2188	-0-	-32	-0-	2188	3	N	-0-			-0-
12	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	2158	3	N	-0-			-0-
01	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	1989	3	N	-0-			-0-
02	2044 N	1815	-0-	-229	-0-	1815	3	N	-0-			-0-
03	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	2101	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 79		RRCID -> 181448		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 9448				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 6T		RRCID -> 182494		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9154 - 9348				
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3	N	-0-			-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	N	-0-			-0-
02	308 N	228	-0-	-80	-0-	228	3	N	-0-			-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON '14'		WELL #: 6		RRCID -> 205461		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 109		RRCID -> 279721		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 9468				
10	682 N	562	-0-	-120	-0-	562	3	N	-0-			-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-			-0-
12	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	3	N	-0-			-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-
02	812 N	114	-0-	-698	-0-	114	3	N	-0-			-0-
*03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) SLANT OPERATING, LLC MCDONALD A		//CONT.//	43679 700 786697	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) SLANT OPERATING, LLC MCDONALD A		//CONT.//	43679 700 786697	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						

MCDONALD A		WELL #:	1 T	RRCID ->	036203	COMPL. DATE	10/30/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
11	150 N	74	-0-	-76	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		Y	-0-			-0-

MILLER, J. B.		WELL #:	1	RRCID ->	036204	COMPL. DATE	11/03/1964	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	N/A	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELBING		WELL #:	9	RRCID ->	162101	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8454 - 8488	

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A		WELL #:	10	RRCID ->	167939	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8182 - 8234	

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A		WELL #:	12	RRCID ->	167943	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8195 - 8295	

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A		WELL #:	13	RRCID ->	167948	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8371 - 8564	

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING		WELL #:	11	RRCID ->	169464	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6010 - 8368	

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) SLANT OPERATING, LLC HELMBING		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HELMBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169467		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMBING		WELL #: 12		RRCID -> 169803		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMBING		WELL #: 13		RRCID -> 169805		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMBING		WELL #: 14		RRCID -> 169809		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMBING		WELL #: 15		RRCID -> 169811		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD A		WELL #: 15R		RRCID -> 170662		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 171738		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) SLANT OPERATING, LLC MCDONALD A		//CONT.// //CONT.//	43679 700 786697	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
		WELL #:	14	RRCID ->	171771	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	6119 -	8781
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HELBING		WELL #:	16	RRCID ->	183412	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6066 -	8450
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLER, J. B.		WELL #:	2	RRCID ->	184268	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8889 -	8936
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-			-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-			-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3	N	-0-			-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-			-0-
02	896	N	797	-0-	-99	-0-	797 3	N	-0-			-0-
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	938 3	N	-0-			-0-

MCMULLAN 37		WELL #:	6	RRCID ->	184904	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6040 -	9108
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLER, J. B.		WELL #:	3	RRCID ->	194282	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8818 -	8965
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3	N	-0-			-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	N	-0-			-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-			-0-
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1210 3	N	-0-			-0-
02	1120	N	909	-0-	-211	-0-	909 3	N	-0-			-0-
03	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	1110 3	N	-0-			-0-

MILLER, J.B.		WELL #:	4	RRCID ->	205082	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8712 -	8848
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-			-0-
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	112 3	N	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-

RIGGS "19"		WELL #:	3	RRCID ->	208190	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	9863	PERF.	8960 -	8976
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	60 1	1501 3	N	-0-		-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	77 1	1365 3	N	-0-		-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	103 1	1578 3	N	-0-		-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	105 1	1549 3	N	-0-		-0-
02	1344	N	932	-0-	-412	-0-	56 1	876 3	N	-0-		-0-
03	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	123 1	1205 3	N	-0-		-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) SLANT OPERATING, LLC READ "2"		//CONT.// 43679 700 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
WELL #: 2		RRCID -> 210119		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9258 - 9277			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	930 N	796	-0-	-134	-0-	33	1	763	3	N	-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	48	1	845	3	N	-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	781	3	N	-0-
01	806 N	805	-0-	-1	-0-	50	1	755	3	N	-0-
02	840 N	583	-0-	-257	-0-	36	1	547	3	N	-0-
03	837 N	834	-0-	-3	-0-	79	1	755	3	N	-0-

READ "28"		WELL #: 1		RRCID -> 218638		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 9242 - 9392	
10	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	310	1	4560	3	N	-0-
11	4500 X	4328	-0-	-172	-0-	238	1	4090	3	N	-0-
12	4650 X	3782	-0-	-868	-0-	255	1	3527	3	N	-0-
01	4650 X	3439	-0-	-1211	-0-	218	1	3221	3	N	-0-
02	4200 X	2899	-0-	-1301	-0-	189	1	2710	3	N	-0-
03	4650 X	4497	-0-	-153	-0-	439	1	4058	3	N	-0-

READ "28"		WELL #: 2		RRCID -> 219783		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9342 - 9528	
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	116	1	3101	3	N	-0-
11	3030 X	2941	-0-	-89	-0-	141	1	2800	3	N	-0-
12	3131 X	2761	-0-	-370	-0-	167	1	2594	3	N	-0-
01	3131 X	2423	-0-	-708	-0-	143	1	2280	3	N	-0-
02	2828 X	2140	-0-	-688	-0-	122	1	2018	3	N	-0-
03	3131 X	2847	-0-	-284	-0-	267	1	2580	3	N	-0-

THOMPSON, J. CLEO COUCH 32-1/2		855610		WELL #: 1		RRCID -> 160613		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9240 - 9406	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HENDERSON 27		WELL #: 1		RRCID -> 163544		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 11686		PERF. 9282 - 11686	
10	3131 X	3109	-0-	-22	-0-	3108	3	1	9	N	1
11	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3492	3	1	9	N	1
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3977	3	1	9	N	1
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-
02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-
03	3131 X	2607	-0-	-524	-0-	2607	3			N	-0-

HUPPLER (ELLENBURGER) EXTEX OPERATING COMPANY WILLIAMS GAS UNIT		43753 400 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
WELL #: 2		RRCID -> 111922		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 11881		PERF. 11778 - 11854			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HUPPLER (ELLENBURGER) EXTEX OPERATING COMPANY WILLIAMS GAS UNIT		//CONT.// 43753 400 //CONT.// 257062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 1		RRCID -> 198944		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 11849 PERF.11464 - 11638				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP MILLER RANCH "C"		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COKE				
		WELL #: 1		RRCID -> 121412		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 11844 PERF.11525 - 11844				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) FDL OPERATING, LLC I. A. B. UNIT		44042 375 263924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COKE				
		WELL #: 712 C		RRCID -> 046523		COMPL. DATE 04/30/1969		TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A				
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		Y	-0-			-0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		Y	-0-			-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	1382	-0-	1382	1382	1382 3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	933	-0-	933	2315	933 3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2315			Y	NO RPT			-0-

I. A. B. UNIT		WELL #: 705		RRCID -> 049541		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370				
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		Y	-0-			-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		Y	-0-			-0-
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	1236	-0-	1236	1236	1236 3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	850	-0-	850	2086	850 3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2086			Y	NO RPT			-0-

I.A.B. UNIT		WELL #: 735		RRCID -> 156310		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 5416				
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		Y	-0-			-0-
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		Y	-0-			-0-
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	1708	-0-	1708	1708	1708 3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	1285	-0-	1285	2993	1285 3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2993			Y	NO RPT			-0-

I. A. B. (PENN 5070) FDL OPERATING, LLC RUSSELL, R. C.		44042 750 263924		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COKE				
		WELL #: 15		RRCID -> 159029		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4994 - 5021				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

I. A. B. (STRAWN) FDL OPERATING, LLC MENIELLE, L. B.		44042 812 263924	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COKE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 24	RRCID -> 155941	COMPL. DATE 12/08/2015	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5842	-	6002					
10	6944 X	6760	-0-	-184	-0-	6701 3	59 9	Y	54	28 0	99		
11	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7033 3	53 9	Y	48	35 0	112		
12	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6115 3	13 9	Y	12	38 0	86		
01	T. A.	7109	-0-	7109	7109	6937 3	172 9	Y	156	162 0	80		
02	T. A.	4628	-0-	4628	11737	4489 3	139 9	Y	126	111 0	95		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11737			Y	NO RPT		95		

INGHAM (CANYON 6400) BAKER RESOURCES ODESSA ET AL "4"		44558 333 044365	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2XU	RRCID -> 085425	COMPL. DATE 10/08/1979	TOTAL DEPTH 8791	PERF. 7292	-	7371					
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-		
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		-0-		
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-		
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-		
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-		

STATE UNIVERSITY "EX"		WELL #: 1	RRCID -> 112653	COMPL. DATE 08/16/1984	TOTAL DEPTH 8545	PERF. 6605	-	7451					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	627	-0-	627	1318	627 2		Y	-0-		75		
11	DLQ G-10	484	-0-	484	1802	484 2		Y	-0-		75		
12	DLQ G-10	807	-0-	807	2609	807 2		Y	-0-		75		
01	3000 N	969	-0-	-2031	578	969 2		Y	-0-		75		
02	1437 N	859	-0-	-578	-0-	859 2		Y	-0-		75		
*03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		Y	-0-		75		

STATE UNIVERSITY EY		WELL #: 1	RRCID -> 149363	COMPL. DATE 04/11/1994	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 7324	-	7352					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	915	-0-	915	1924	915 2		Y	-0-		22		
11	DLQ G-10	707	-0-	707	2631	707 2		Y	-0-		22		
12	DLQ G-10	1178	-0-	1178	3809	1178 2		Y	-0-		22		
01	3000 N	1414	-0-	-1586	2223	1414 2		Y	-0-		22		
02	2800 N	1253	-0-	-1547	676	1253 2		Y	-0-		22		
*03	2036 N	1360	-0-	-676	-0-	1360 2		Y	-0-		22		

UNIVERSITY -M-		WELL #: 1	RRCID -> 201352	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 7388	PERF. 6348	-	6400					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		78		
11	570 N	280	-0-	-290	-0-	280 2		N	-0-		78		
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		78		
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		78		
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		78		
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		78		

UNIVERSITY "1"		WELL #: 2	RRCID -> 203421	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7310	-	7682					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		58		
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		58		
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		58		
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		58		
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		58		
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		58		

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.// 44558 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365								
UNIVERSITY "M"		WELL #: 2		RRCID -> 211529		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6454 - 6478		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			82
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			82
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			82
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			82
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			82
*03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			82

HENRY PETROLEUM LLC		378641								
INGHAM "47"		WELL #: 1 U		RRCID -> 084690		COMPL. DATE 03/04/1979		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764								
COX ESTATE "A"		WELL #: 3013		RRCID -> 135108		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6578 - 6670		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					84

WTG EXPLORATION		945220								
UNIVERSITY 24-29		WELL #: 1		RRCID -> 090451		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7302 - 8286		
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	Y		-0-
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	Y		-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	Y		-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	Y		-0-
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	Y		-0-
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	Y		-0-

UNIVERSITY 14-29		WELL #: 2		RRCID -> 132411		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305		
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y		-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y		-0-
01	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2	Y		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2	Y		-0-
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2	Y		-0-

UNIVERSITY 14-29 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 132412		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6816 - 7148		
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	Y		-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	Y		-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	Y		-0-
01	496 N	326	-0-	-170	-0-	326	2	Y		-0-
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	325	2	Y		-0-
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	Y		-0-

INGHAM (CANYON 6400)		//CONT.// 44558 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220								
UNIVERSITY "29-25"		WELL #: 1		RRCID -> 154198		COMPL. DATE 04/09/1995		TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7368 - 7424		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		Y	-0-	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		Y	-0-	-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-	-0-
01	775 N	406	-0-	-369	-0-	406 3		Y	-0-	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-	-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3		Y	-0-	-0-
INGHAM (CLEAR FORK)		44558 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741								
UNIVERSITY 29-15		WELL #: 1		RRCID -> 101449		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 7347 PERF. N/A		
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-	-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-	-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-	-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-	-0-
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-	-0-
*03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-	-0-
INGHAM (DEVONIAN)		44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BAKER RESOURCES		044365								
INGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 018932		COMPL. DATE 07/18/1957		TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7488 - 7548		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
INGHAM -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018933		COMPL. DATE 11/18/1960		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540		
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	18
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-	18
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-	18
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-	18
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-	18
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-	18
SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 018934		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056		
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	17
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-	17
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	17
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	17
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	17
*03	3100 N	3542	-0-	442	442	3542 2		N	-0-	17
UNIVERSITY -M-		WELL #: 1		RRCID -> 018938		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 7043		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365										
ODESSA ETAL		WELL #: 101		RRCID -> 083548		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-	
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-	
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-	
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-	
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-	

ODESSA ET AL "4"		WELL #: 2XL		RRCID -> 085426		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630				
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-		-0-	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-	
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-	
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-	

INGHAM "38"		WELL #: 1		RRCID -> 090660		COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577				
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		3	
11	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	2	N	-0-		3	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		3	
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		3	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		3	
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		3	

INGHAM "45"		WELL #: 1		RRCID -> 094415		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A				
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-	
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-	

STATE UNIVERSITY "EY"		WELL #: 1		RRCID -> 105633		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 8265				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

STATE UNIVERSITY "ET"		WELL #: 1		RRCID -> 197640		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8239 - 8300				
10	DLQ G-10	418	-0-	418	1742	418	2	Y	-0-		75	
11	DLQ G-10	322	-0-	322	2064	322	2	Y	-0-		75	
12	DLQ G-10	537	-0-	537	2601	537	2	Y	-0-		75	
01	700 N	645	-0-	-55	2546	645	2	Y	-0-		75	
02	2800 N	572	-0-	-2228	318	572	2	Y	-0-		75	
*03	938 N	620	-0-	-318	-0-	620	2	Y	-0-		75	

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.//	44558 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
GALLERIA OIL COMPANY, INC.			293164									
FORT LANCASTER		WELL #:		RRCID ->	087739	COMPL. DATE	01/20/1980	TOTAL DEPTH	8730 PERF. 7528 - 7664			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			47
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			47
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			47
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			47
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			47
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2000												

HENRY PETROLEUM LLC			378641									
INGHAM "47"		WELL #:	1 L	RRCID ->	081219	COMPL. DATE	03/04/1979	TOTAL DEPTH	8448 PERF. 7316 - 7604			
10	217	N	90	-0-	-127	-0-	90 2	N	-0-			-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	N	-0-			-0-
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2	N	-0-			-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-			-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-

SUTTON			301									
WELL #:		301	RRCID ->	082607	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	8634 PERF. 8110 - 8378				
10	372	X	170	-0-	-202	-0-	170 2	N	-0-			-0-
11	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-			-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-			-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			-0-
02	476	N	24	-0-	-452	-0-	24 2	N	-0-			-0-
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-			-0-

INGHAM "44"			1									
WELL #:		1	RRCID ->	082726	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	8631 PERF. 8104 - 8340				
10	2201	X	1633	-0-	-568	-0-	1633 2	N	-0-			-0-
11	2130	X	829	-0-	-1301	-0-	829 2	N	-0-			-0-
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-		N	-0-			-0-
01	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	1430 2	N	-0-			-0-
02	784	N	707	-0-	-77	-0-	707 2	N	-0-			-0-
*03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	N	-0-			-0-

SUTTON			302									
WELL #:		302	RRCID ->	082805	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	8530 PERF. 7989 - 8291				
10	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	N	-0-			-0-
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2	N	-0-			-0-
12	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2	N	-0-			-0-
01	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	N	-0-			-0-
02	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2	N	-0-			-0-
03	961	N	134	-0-	-827	-0-	134 2	N	-0-			-0-

PERNER "43"			1									
WELL #:		1	RRCID ->	090216	COMPL. DATE	08/26/1980	TOTAL DEPTH	9310 PERF. 8163 - 8409				
10	3813	X	2528	-0-	-1285	-0-	2528 2	N	-0-			-0-
11	3690	X	2875	-0-	-815	-0-	2875 2	N	-0-			-0-
12	3813	X	2636	-0-	-1177	-0-	2636 2	N	-0-			-0-
01	3410	X	2042	-0-	-1368	-0-	2042 2	N	-0-			-0-
02	3080	X	1162	-0-	-1918	-0-	1162 2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	2968 2	N	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
PERNER 43		WELL #: 2		RRCID -> 090452		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1612 X	649	-0-	-963	-0-	649 2	N	-0-			-0-
11		1560 X	564	-0-	-996	-0-	564 2	N	-0-			-0-
12		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-			-0-
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-			-0-
02		532 N	82	-0-	-450	-0-	82 2	N	-0-			-0-
*03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
COX ESTATE -A-		WELL #: 113		RRCID -> 018943		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH 7248		PERF. 7174 - 7204		
10		1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1129 3	N	-0-			20
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-			20
12		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-			20
01		1116 N	437	-0-	-679	-0-	437 3	N	-0-			20
02		868 N	163	-0-	-705	-0-	163 3	N	-0-			20
03		992 N	532	-0-	-460	-0-	532 3	N	-0-			20

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
INGHAM "38"		WELL #: 1		RRCID -> 250542		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7262 - 7437		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOSAIC TEXAS LLC		589983										
MEADOWS		WELL #: 1		RRCID -> 018936		COMPL. DATE 11/19/1961		TOTAL DEPTH 7273		PERF. N/A		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DELQ PR	363	-0-	363	363	363 3	N	-0-			-0-
01		821 X	458	-0-	-363	-0-	458 3	N	-0-			-0-
02		270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 018937		COMPL. DATE 02/07/1961		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 7084 - 7094		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY		677050										
INGHAM "5"		WELL #: 1		RRCID -> 094067		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 9266		PERF. 8086 - 8357		
10		1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1197 2	N	-0-			135
11		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	N	-0-			135
12		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	-0-			135
01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	N	-0-			135
02		1120 N	1084	-0-	-36	-0-	1084 2	N	-0-			135
03		1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1209 2	N	-0-			135

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
 UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 069261 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 7831 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		N	-0-			35
11	1710 N	1611	-0-	-99	-0-	1611 3		N	-0-			35
12	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	1743 3		N	-0-			35
01	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	1650 3		N	-0-			35
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3		N	-0-			35
*03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3		N	-0-			35

THOMPSON, J. CLEO 855610
 INGHAM B WELL #: 1 RRCID -> 106911 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7623 - 8059

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2020	- P/A 02/19/20							

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 ODESSA ETAL WELL #: 401 RRCID -> 080559 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8232 - 8304

10	2883 X	2254	-0-	-629	-0-	2254 3		N	-0-			156
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3		N	-0-			156
12	2170 N	2164	-0-	-6	-0-	2164 3		N	-0-			156
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3		N	-0-			156
*02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-			156
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			156

ODESSA ETAL WELL #: 201 RRCID -> 082327 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8262 - 8306

10	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	1603 3		N	-0-			40
11	1590 N	1433	-0-	-157	-0-	1433 3		N	-0-			40
12	1643 N	1361	-0-	-282	-0-	1361 3		N	-0-			40
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-			40
*02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-			40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 084566 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7968 - 8286

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 1 RRCID -> 090830 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7510 - 7772

10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-			-0-
11	300 N	198	-0-	-102	-0-	198 3		Y	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
01	341 N	198	-0-	-143	-0-	198 3		Y	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-			-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 2 RRCID -> 090831 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971

10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		Y	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		Y	-0-			-0-
01	558 N	304	-0-	-254	-0-	304 3		Y	-0-			-0-
02	476 N	302	-0-	-174	-0-	302 3		Y	-0-			-0-
*03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		Y	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN)		//CONT.// 44558 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220										
UNIVERSITY 23-29		WELL #: 1		RRCID -> 090833		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-			-0-
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 23-29		WELL #: 2		RRCID -> 090834		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154				
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT				
MILLSPAUGH		WELL #: 3901		RRCID -> 141309		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7634				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN)		44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		044365										
ODESSA ET AL		WELL #: 402		RRCID -> 085101		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 1448 - 1465				
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		N	-0-			-0-

ODESSA ETAL NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 086894		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1508 - 1526				
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-

ODESSA ET AL 2		WELL #: 3		RRCID -> 092649		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549				
10	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		N	-0-			2
11	90 N	59	-0-	-31 B	-0-	59 2		N	-0-			2
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-			2
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-			2
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-			2
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2		N	-0-			2

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
ODESSA ET AL 4		WELL #: 3		RRCID -> 092650		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 1803		PERF. 1416 - 1505	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
12	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-		-0-	
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-		-0-	

ODESSA ET AL 4		WELL #: 4		RRCID -> 092694		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 1811		PERF. 1437 - 1528	
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-		-2	
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-		2	
12	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-		2	
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-		2	
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-		2	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-		2	

ODESSA ET AL 4		WELL #: 5		RRCID -> 092695		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 1722		PERF. 1449 - 1544	
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-		-0-	
11	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 2	N	-0-		-0-	
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-		-0-	
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-		-0-	

ODESSA ET AL 1		WELL #: 3		RRCID -> 092731		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 1813		PERF. 1446 - 1544	
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-		-0-	
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-		-0-	
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-		-0-	

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 1Q		RRCID -> 108850		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 1720		PERF. 1445 - 1533	
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-	
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		-0-	
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-	
02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-		-0-	

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 3Q		RRCID -> 108851		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1378 - 1469	
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-	
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-	
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		-0-	

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365									
PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 2Q		RRCID -> 109321		COMPL. DATE 10/30/1983		TOTAL DEPTH 1667		PERF. 1387 - 1479	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-		-0-	
11	210 N	152	-0-	-58 B	-0-	152 2	N	-0-		-0-	
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-		-0-	
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-		-0-	
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2	N	-0-		-0-	

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 4Q		RRCID -> 109322		COMPL. DATE 11/05/1983		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1318 - 1415	
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-		-0-	
11	180 N	145	-0-	-35 B	-0-	145 2	N	-0-		-0-	
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-		-0-	
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-	
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-	

INGHAM FARMS		WELL #: 1Q		RRCID -> 113080		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1438 - 1536	
10	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2	N	-0-		-0-	
11	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69 2	N	-0-		-0-	
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-	
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-		-0-	
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-		-0-	

INGHAM-MEADOWS		WELL #: 1Q		RRCID -> 115465		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 1150		PERF. 987 - 1078	
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-	
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-	
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		-0-	

INGHAM-GULF		WELL #: 1Q		RRCID -> 117467		COMPL. DATE 07/04/1985		TOTAL DEPTH 1549		PERF. 1455 - 1547	
10	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-		-0-	
11	120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83 2	N	-0-		-0-	
12	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-		-0-	
01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-		-0-	
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-		-0-	

INGHAM-GULF D		WELL #: 2Q		RRCID -> 118674		COMPL. DATE 08/18/1985		TOTAL DEPTH 1610		PERF. 1435 - 1524	
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-	
12	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-		-0-	
01	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-		-0-	
02	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-		-0-	

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT							
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365													
INGHAM GULF B		WELL #: 5Q		RRCID -> 120610		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 1480		PERF. 1370 - 1460					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
11	120 N	79	-0-	-41 B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-				-0-
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-				-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-				-0-
INGHAM-GULF C		WELL #: 3QA		RRCID -> 120732		COMPL. DATE 02/08/1986		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1331 - 1415					
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
11	150 N	103	-0-	-47 B	-0-	103	2			N	-0-				-0-
12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-				-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-				-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-				-0-
INGHAM-GULF A		WELL #: 4Q		RRCID -> 120733		COMPL. DATE 02/15/1986		TOTAL DEPTH 1551		PERF. 1411 - 1500					
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-				-0-
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-				-0-
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-				-0-
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-				-0-
PERNER		WELL #: 5Q		RRCID -> 125404		COMPL. DATE 09/12/1987		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1384 - 1491					
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
11	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-				-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-				-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-				-0-
PERNER		WELL #: 6Q		RRCID -> 125405		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 1553		PERF. 1371 - 1477					
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
11	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
12	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-				-0-
01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-				-0-
PERNER		WELL #: 7Q		RRCID -> 125406		COMPL. DATE 09/24/1987		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1348 - 1457					
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
11	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-				-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365										
PERNER		WELL #: 8Q		RRCID -> 126284		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 1465		PERF. 1350 - 1439		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
11	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2	N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2	N	-0-			-0-

INGHAM-GULF E		WELL #: 6Q		RRCID -> 126349		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 1463		PERF. 1330 - 1411		
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-			-0-

INGHAM CHEVRON A		WELL #: 1Q		RRCID -> 128363		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 1425		PERF. 1314 - 1396		
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-			-0-
11	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2	N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	N	-0-			-0-

INGHAM "46"		WELL #: 1		RRCID -> 129477		COMPL. DATE 12/13/1988		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 1401 - 1451		
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-			-0-

INGHAM GULF "B"		WELL #: 466Q		RRCID -> 246917		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 1575		PERF. 1350 - 1436		
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
11	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94	2	N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2	N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2	N	-0-			-0-

PERNER, P. C. ET AL		WELL #: 4305Q		RRCID -> 251651		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 1660		PERF. 1416 - 1510		
10	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34 B	-0-	86	2	N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2	N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2	N	-0-			-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
PARKER, J.B.				WELL #:	1	RRCID ->	218669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1254	PERF.	1006 - 1086		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144											
PERNER 42-A-				WELL #:	2	RRCID ->	223113	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	2023	PERF.	1364 - 1488		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PERNER 38				WELL #:	3	RRCID ->	223126	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	2121	PERF.	1303 - 1385		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PERNER 38 -B-				WELL #:	4	RRCID ->	223187	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	1298 - 1421		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PERNER 42				WELL #:	1	RRCID ->	223729	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	2119	PERF.	1367 - 1423		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MOAIC TEXAS LLC				589983											
SUTTON				WELL #:	2	RRCID ->	092473	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	1809	PERF.	1491 - 1595		
10		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DELO PR	363	-0-	363	B	363	3			N	-0-			-0-
01		DELO PR	389	-0-	389	B	752	3			N	-0-			-0-
02		DELO PR	371	-0-	371	B	1123	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		1123											
03		0	NO RPT	-0-	-0-	B	1123				N	NO RPT			-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT								
VINSON EXPLORATION				886105											
SUTTON				WELL #: 304	RRCID -> 085936	COMPL. DATE 12/19/1979	TOTAL DEPTH 1701	PERF. 1399	- 1615						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-				-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-				-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-				-0-
*01	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-				-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
SUTTON				WELL #: 303	RRCID -> 085937	COMPL. DATE 12/19/1979	TOTAL DEPTH 1684	PERF. 1390	- 1596						
10	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2		N	-0-				-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2		N	-0-				-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2		N	-0-				-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2		N	-0-				-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
UNIV. "33-AA"				WELL #: 1	RRCID -> 096305	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH 9758	PERF. 1276	- 1343						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
UNIV. "33"				WELL #: 1	RRCID -> 097179	COMPL. DATE 10/15/1981	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 1296	- 1360						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
UNIV. 29-A				WELL #: 1	RRCID -> 097954	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 1575	PERF. 1374	- 1455						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
UNIV. "33-B"				WELL #: 1	RRCID -> 098165	COMPL. DATE 03/04/1982	TOTAL DEPTH 1475	PERF. 1358	- 1367						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT								
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105														
UNIV. "33-C"		WELL #: 1		RRCID -> 098166		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 1490		PERF. 1303 - 1374						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 098337		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 1518		PERF. 1323 - 1467						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIV. "29-B"		WELL #: 1		RRCID -> 098566		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 1527		PERF. 1412 - 1491						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIV. "33-D"		WELL #: 1		RRCID -> 098922		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 1241		PERF. 1190 - 1197						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIV. "29-C"		WELL #: 1		RRCID -> 099161		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1383 - 1462						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIV. "33-E"		WELL #: 1		RRCID -> 099162		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 1475		PERF. 1359 - 1441						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT								
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105														
UNIV. "33-F"		WELL #: 1		RRCID -> 101412		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 1440		PERF. 1312 - 1395						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIV. "35-29"		WELL #: 1 U		RRCID -> 102048		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 1690		PERF. 1429 - 1517						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIV. "33-H"		WELL #: 1		RRCID -> 102502		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 1460		PERF. 1341 - 1432						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIV. "33-H"		WELL #: 2		RRCID -> 102503		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 1505		PERF. 1311 - 1387						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIV. "29-C"		WELL #: 2		RRCID -> 102709		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 1630		PERF. 1430 - 1501						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIV. "33-F"		WELL #: 2		RRCID -> 102710		COMPL. DATE 11/13/1982		TOTAL DEPTH 1500		PERF. 1335 - 1446						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.// 44558 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT								
VINSON EXPLORATION		//CONT.// 886105														
UNIV. "6-30"		WELL #: 1		RRCID -> 102711		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 1575		PERF. 1338 - 1416						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIV. "6-30"		WELL #: 2		RRCID -> 102924		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 1570		PERF. 1337 - 1519						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIV. "29-D"		WELL #: 1 U		RRCID -> 103985		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1448 - 1536						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SUTTON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 106828		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 1374 - 1517						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIV. "33-J"		WELL #: 1		RRCID -> 107106		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 1556		PERF. 1375 - 1390						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIV. "24-29"		WELL #: 6		RRCID -> 171249		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 1598		PERF. 1356 - 1598						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

INGHAM (QUEEN)		//CONT.//		44558 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CROCKETT							
VINSON EXPLORATION		//CONT.//		886105										
UNIV. "33-L"		WELL #:		1	RRCID ->	171590	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	1522	PERF. 1300 - 1522			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUTTON		WELL #:		305	RRCID ->	214243	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	1673	PERF. 1368 - 1571			
10	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL)		44568 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958												
INGHAM FARMS "23"		WELL #:		1	RRCID ->	095244	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7821 - 8052			
10	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2		N	-0-			117
11	2670 N	-0-	-0-	-2670	B	-0-				N	-0-			117
12	2356 N	2295	-0-	-61	B	-0-	2295	2		N	-0-			117
01	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-				N	-0-			117
02	1574 N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1574	2		N	-0-			117
03	2294 N	2235	-0-	-59	B	-0-	2235	2		N	-0-			117

INTERSTATE (CANYON)		44634 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SUTTON								
PIONEER GAS PIPELINE, INC.		665707												
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	057661	COMPL. DATE	09/09/1972	TOTAL DEPTH	3611	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

WEST		WELL #:		1	RRCID ->	091387	COMPL. DATE	01/12/1981	TOTAL DEPTH	5062	PERF. 2944 - 2980			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

WEST		WELL #:		4	RRCID ->	094313	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4752	PERF. 3117 - 3165			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

INTERSTATE (CANYON)		//CONT.//		44634 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SUTTON							
PIONEER GAS PIPELINE, INC.		//CONT.//		665707												
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	101756	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	5094	PERF.	2922 - 3120				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INTERSTATE (STRAWN)				44634 750	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SUTTON							
PIONEER GAS PIPELINE, INC.				665707												
WEST		WELL #:		6	RRCID ->	097869	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	4447	PERF.	4052 - 4294				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

IRION, W. (CANYON)				44710 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION							
BREITBURN OPERATING L.P.				090732												
WILLIAMS 11		WELL #:		1	RRCID ->	125407	COMPL. DATE	10/11/1987	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6205 - 6322				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44

SCHEUBER -711-		WELL #:		1	RRCID ->	205202	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6310 - 6395				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39

TANKERSLEY		WELL #:		6	RRCID ->	273074	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6376 - 6428				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-				35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-				35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-				35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-				35
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1095					N	-0-				35
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095					N	NO RPT				35

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215												
TANKERSLEY		WELL #:		9	RRCID ->	225737	COMPL. DATE	02/24/1987	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6354 - 6430				
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				114
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				114

IRION, W. (CANYON)		//CONT.//		44710 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: IRION			
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.//		910215									
ATKINSON		WELL #:		6	RRCID ->	252634	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	6301 -	6372
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	1			23
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			23

J.D. GAS (STRAWN)				44973 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CROCKETT			
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC				220855									
PHILLIPS "B"		WELL #:		306D	RRCID ->	226599	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	10209 -	10515
10		320 N	320	-0-	-0-		15 1	305 3	N	-0-			-0-
11		278 N	278	-0-	-0-		14 1	264 3	N	-0-			-0-
12		310 N	300	-0-	-10		15 1	285 3	N	-0-			-0-
01		327 N	327	-0-	-0-		16 1	311 3	N	-0-			-0-
02		252 N	182	-0-	-70		8 1	174 3	N	-0-			-0-
03		310 N	286	-0-	-24		13 1	273 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "B"		WELL #:		238B	RRCID ->	232636	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	9610 -	9875
10		341 N	280	-0-	-61		13 1	267 3	N	-0-			-0-
11		282 N	282	-0-	-0-		14 1	268 3	N	-0-			-0-
12		230 N	230	-0-	-0-		11 1	219 3	N	-0-			-0-
01		279 N	235	-0-	-44		11 1	224 3	N	-0-			-0-
02		252 N	158	-0-	-94		7 1	151 3	N	-0-			-0-
*03		294 N	294	-0-	-0-		13 1	281 3	N	-0-			-0-

J. D. GAS, INC.				427477									
MICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	174518	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10600 -	11100
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		322 N	322	-0-	-0-		322 2		N	-0-			-0-
12		348 N	348	-0-	-0-		348 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62				N	NO RPT			-0-

MICHAEL		WELL #:		3	RRCID ->	176043	COMPL. DATE	09/11/1999	TOTAL DEPTH	11779	PERF.	10542 -	10940
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		3 N	NO RPT	-0-	-3				N	NO RPT			-0-

J. D. SLADE (MISS)				44975 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
CYCLONE EXPLORATION, INC.				195844									
ALLISON		WELL #:		1	RRCID ->	097681	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6484 -	6510
10		1891 N	-0-	-0-	-1891				N	-0-			-0-
11		2501 N	2501	-0-	-0-		2501 2		N	-0-			-0-
12		1349 N	1349	-0-	-0-		1349 2		N	-0-			-0-
01		1492 N	1492	-0-	-0-		1492 2		N	-0-			-0-
02		2324 N	1628	-0-	-696		1628 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J. D. SLADE (MISS) CYCLONE EXPLORATION, INC. ALLISON RANCH		//CONT.// 44975 300 //CONT.// 195844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1041		RRCID -> 112224		COMPL. DATE 06/23/1984			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6446 - 6459					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
02	2156 N	1510	-0-	-646	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 1065		RRCID -> 116689		COMPL. DATE 05/06/1985			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6452 - 6493					
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
02	728 N	510	-0-	-218	-0-	510	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 161791		COMPL. DATE 02/06/1997			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6449 - 6468					
10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-			-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
02	2240 N	1562	-0-	-678	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 165085		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6446 - 6470					
10	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
02	2352 N	1644	-0-	-708	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC ARCHER SWD		875310 WELL #: 1		RRCID -> 248549		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5364 - 6684					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JKT (CANYON) DISCOVERY OPERATING, INC. BEARCE		45050 300 220865 WELL #: 1		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER					
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	N	2			67
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	N	3			70
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	N	2			72
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	270	3	3	9	N	3			75
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	252	3	4	9	N	4			79
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	352	3	10	9	N	9			88

JM (ELLENBURGER) 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 096531 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13777 - 14361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 X	114	-0-	-134	-0-	114 2		N	-0-			-0-
11	840 X	121	-0-	-719	-0-	121 2		N	-0-			-0-
12	868 X	122	-0-	-746	-0-	122 2		N	-0-			-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			-0-
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 037532 COMPL. DATE 10/18/1965 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

10	26257 X	23659	-0-	-2598	-0-	23659 2		N	-0-			-0-
11	31590 X	27807	-0-	-3783	-0-	27807 2		N	-0-			-0-
12	32643 X	32404	-0-	-239	-0-	32404 2		N	-0-			-0-
01	32643 X	29585	-0-	-3058	-0-	29585 2		N	-0-			-0-
02	25956 X	20923	-0-	-5033	-0-	20923 2		N	-0-			-0-
03	32395 X	17053	-0-	-15342	-0-	17053 2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 038272 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 13420 PERF.12144 - 13366

10	81220 X	78114	-0-	-3106	-0-	78114 2		N	-0-			-0-
11	75030 X	73220	-0-	-1810	-0-	73220 2		N	-0-			-0-
12	77808 X	77808	-0-	-0-	-0-	77808 2		N	-0-			-0-
01	78203 X	78203	-0-	-0-	-0-	78203 2		N	-0-			-0-
02	70560 X	69239	-0-	-1321	-0-	69239 2		N	-0-			-0-
*03	78609 X	78609	-0-	-0-	-0-	78609 2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 039385 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12130 - 13630

10	29326 X	28991	-0-	-335	-0-	28991 2		N	-0-			-0-
11	28380 X	27680	-0-	-700	-0-	27680 2		N	-0-			-0-
12	29326 X	28456	-0-	-870	-0-	28456 2		N	-0-			-0-
01	29326 X	27999	-0-	-1327	-0-	27999 2		N	-0-			-0-
02	26180 X	22375	-0-	-3805	-0-	22375 2		N	-0-			-0-
03	28985 X	26493	-0-	-2492	-0-	26493 2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 7 RRCID -> 039918 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 13358 PERF.11930 - 13358

10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-			-0-
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1069	-0-	-760	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
02	1652 N	559	-0-	-1093	-0-	559 2		N	-0-			-0-
03	1829 N	899	-0-	-930	-0-	899 2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 8 RRCID -> 040587 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

10	7905 X	6259	-0-	-1646	-0-	6259 2		N	-0-			-0-
11	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	10253 2		N	-0-			-0-
12	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8156 2		N	-0-			-0-
01	7843 X	7105	-0-	-738	-0-	7105 2		N	-0-			-0-
02	7140 X	4986	-0-	-2154	-0-	4986 2		N	-0-			-0-
03	7905 X	4428	-0-	-3477	-0-	4428 2		N	-0-			-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// //CONT.//	45090 500 617544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	040958	COMPL. DATE	10/07/1966	TOTAL DEPTH	14202	PERF.	N/A		
10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
11	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
12	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
01	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
*03	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:		9	RRCID ->	041482	COMPL. DATE	04/04/1967	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	N/A		
10	20407 X	20407	-0-	-0-	-0-	20407	2			N	-0-			-0-
11	19500 X	19135	-0-	-365	-0-	19135	2			N	-0-			-0-
12	20150 X	19382	-0-	-768	-0-	19382	2			N	-0-			-0-
01	20150 X	19480	-0-	-670	-0-	19480	2			N	-0-			-0-
02	21441 X	21441	-0-	-0-	-0-	21441	2			N	-0-			-0-
03	20150 X	20026	-0-	-124	-0-	20026	2			N	-0-			-0-

MITCHELL -A-		WELL #:		11	RRCID ->	042400	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	14582	PERF.	N/A		
10	47682 X	47682	-0-	-0-	-0-	47682	2			N	-0-			-0-
11	50730 X	44992	-0-	-5738	-0-	44992	2			N	-0-			-0-
12	53359 X	53359	-0-	-0-	-0-	53359	2			N	-0-			-0-
01	54646 X	54646	-0-	-0-	-0-	54646	2			N	-0-			-0-
02	43064 X	33766	-0-	-9298	-0-	33766	2			N	-0-			-0-
*03	54853 X	54853	-0-	-0-	-0-	54853	2			N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:		12	RRCID ->	042753	COMPL. DATE	10/16/1967	TOTAL DEPTH	14860	PERF.	N/A		
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	043778	COMPL. DATE	11/21/1967	TOTAL DEPTH	15052	PERF.	N/A		
10	620 N	346	-0-	-274	-0-	346	2			N	-0-			-0-
11	660 N	249	-0-	-411	-0-	249	2			N	-0-			-0-
12	558 N	272	-0-	-286	-0-	272	2			N	-0-			-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:		104	RRCID ->	046724	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	N/A		
10	32319 X	32319	-0-	-0-	-0-	32319	2			N	-0-			-0-
11	30413 X	30413	-0-	-0-	-0-	30413	2			N	-0-			-0-
12	31155 X	31008	-0-	-147	-0-	31008	2			N	-0-			-0-
01	31155 X	30799	-0-	-356	-0-	30799	2			N	-0-			-0-
02	28460 X	28460	-0-	-0-	-0-	28460	2			N	-0-			-0-
03	31155 X	30531	-0-	-624	-0-	30531	2			N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:		46	RRCID ->	047727	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14659	PERF.	13513 - 14385		
10	3627 X	3058	-0-	-569	-0-	3058	2			N	-0-			-0-
11	5400 X	3460	-0-	-1940	-0-	3460	2			N	-0-			-0-
12	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-			-0-
01	5580 X	5075	-0-	-505	-0-	5075	2			N	-0-			-0-
02	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-			-0-
03	5611 X	1603	-0-	-4008	-0-	1603	2			N	-0-			-0-

JM (ELLENBURGER) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. MITCHELL		//CONT.// 45090 500 //CONT.// 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 14		RRCID -> 065403		COMPL. DATE 01/23/1976		TOTAL DEPTH 13463 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2	N	-0-		-0-
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2	N	-0-		-0-
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-		-0-
01	1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1607 2	N	-0-		-0-
02	1624 N	1124	-0-	-500	-0-	1124 2	N	-0-		-0-
03	1798 N	1491	-0-	-307	-0-	1491 2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 16		RRCID -> 067124		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 14388 PERF. N/A		
10	5208 X	4738	-0-	-470	-0-	4738 2	N	-0-		-0-
11	5520 X	4373	-0-	-1147	-0-	4373 2	N	-0-		-0-
12	5704 X	4484	-0-	-1220	-0-	4484 2	N	-0-		-0-
01	5704 X	4407	-0-	-1297	-0-	4407 2	N	-0-		-0-
02	4284 X	3795	-0-	-489	-0-	3795 2	N	-0-		-0-
03	4743 X	4402	-0-	-341	-0-	4402 2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 17		RRCID -> 070986		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 14844 PERF. N/A		
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2	N	-0-		-0-
11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2	N	-0-		-0-
12	2852 X	2639	-0-	-213	-0-	2639 2	N	-0-		-0-
01	2852 X	2616	-0-	-236	-0-	2616 2	N	-0-		-0-
02	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2	N	-0-		-0-
03	2852 X	2278	-0-	-574	-0-	2278 2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 19		RRCID -> 071115		COMPL. DATE 04/05/1977		TOTAL DEPTH 14450 PERF. N/A		
10	651 N	417	-0-	-234	-0-	417 2	N	-0-		-0-
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	372 2	N	-0-		-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
01	403 N	301	-0-	-102	-0-	301 2	N	-0-		-0-
02	336 N	137	-0-	-199	-0-	137 2	N	-0-		-0-
03	558 N	415	-0-	-143	-0-	415 2	N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT 105		WELL #: 1		RRCID -> 075400		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 14225 PERF. N/A		
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2	N	-0-		-0-
11	1800 N	1693	-0-	-107	-0-	1693 2	N	-0-		-0-
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2	N	-0-		-0-
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2	N	-0-		-0-
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2	N	-0-		-0-
03	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	1783 2	N	-0-		-0-

MITCHELL C		WELL #: 21		RRCID -> 152159		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 13798 PERF.12188 - 13798		
10	26102 X	43	-0-	-26059	-0-	43 2	N	-0-		-0-
11	30810 X	-0-	-0-	-30810	-0-		N	-0-		-0-
12	31837 X	-0-	-0-	-31837	-0-		N	-0-		-0-
01	31837 X	-0-	-0-	-31837	-0-		N	-0-		-0-
02	19488 X	-0-	-0-	-19488	-0-		N	-0-		-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 23		RRCID -> 157292		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 13884 PERF.12347 - 13884		
10	2790 X	1699	-0-	-1091	-0-	1699 2	N	-0-		-0-
11	2700 X	1467	-0-	-1233	-0-	1467 2	N	-0-		-0-
12	2790 X	1284	-0-	-1506	-0-	1284 2	N	-0-		-0-
01	2790 X	1981	-0-	-809	-0-	1981 2	N	-0-		-0-
02	2520 X	1907	-0-	-613	-0-	1907 2	N	-0-		-0-
*03	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2	N	-0-		-0-

JM (ELLENBURGER)		//CONT.//		45090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
MITCHELL		WELL #:		24	RRCID ->	160903	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	13820	PERF.12220 - 13820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		21789 X	21789	-0-	-0-	-0-	21789 2		N	-0-	-0-
11		20580 X	13206	-0-	-7374	-0-	13206 2		N	-0-	-0-
12		23072 X	23072	-0-	-0-	-0-	23072 2		N	-0-	-0-
01		22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	22728 2		N	-0-	-0-
02		19684 X	16573	-0-	-3111	-0-	16573 2		N	-0-	-0-
03		23064 X	22478	-0-	-586	-0-	22478 2		N	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #:		25	RRCID ->	160905	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	13690	PERF.12160 - 13690
10		38814 X	38814	-0-	-0-	-0-	38814 2		N	-0-	-0-
11		36886 X	36886	-0-	-0-	-0-	36886 2		N	-0-	-0-
12		37708 X	37708	-0-	-0-	-0-	37708 2		N	-0-	-0-
01		37462 X	37462	-0-	-0-	-0-	37462 2		N	-0-	-0-
02		33628 X	33559	-0-	-69	-0-	33559 2		N	-0-	-0-
*03		37519 X	37519	-0-	-0-	-0-	37519 2		N	-0-	-0-

MITCHELL C		WELL #:		48	RRCID ->	182596	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12950 - 13556
10		527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2		N	-0-	-0-
11		540 N	360	-0-	-180	-0-	360 2		N	-0-	-0-
12		558 N	412	-0-	-146	-0-	412 2		N	-0-	-0-
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-	-0-
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-	-0-
*03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-	-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P.		WELL #:		849735	RRCID ->	112022	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	14782	PERF.13483 - 14782
MITCHELL		WELL #:		1048	RRCID ->	112022	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	14782	PERF.13483 - 14782
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JM (PERMIAN UPPER)		45090 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
MITCHELL		WELL #:		15	RRCID ->	069635	COMPL. DATE	12/22/1976	TOTAL DEPTH	14915	PERF. N/A
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-	-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-	-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	-0-
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-	-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	-0-
*03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-	-0-

JM (STRAWN)		45090 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT				
S & C CONSTRUCTION, INC.		740160									
MITCHELL 11		WELL #:		1	RRCID ->	136469	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	15325	PERF.12100 - 12236
10		1643	4223	-0-	2580	2580	4223 2		N	-0-	-0-
11		3000 N	2130	-0-	-870	1710	2130 2		N	-0-	-0-
12		3100 N	1685	-0-	-1415	295	1685 2		N	-0-	-0-
01		1780 N	1485	-0-	-295	-0-	1485 2		N	-0-	-0-
02		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-	-0-
03		1643	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT	-0-

JM, N. (ELLENBURGER)		45092 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404														
MITCHELL, TOM		WELL #: 1X		RRCID -> 100635		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		15900 X	15900	-0-	-0-	-0-	15900	3		N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 110408		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 13675 PERF.12057 - 13675								
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		13798 X	13798	-0-	-0-	-0-	13798	3		N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164857		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12665 - 14400								
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		26584 X	26584	-0-	-0-	-0-	26584	3		N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 111308		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13682 PERF.12160 - 13682								
MITCHELL		WELL #: 1032														
10		28096 X	28096	-0-	-0-	-0-	28096	2		N	-0-					-0-
11		24666 X	24666	-0-	-0-	-0-	24666	2		N	-0-					-0-
12		25389 X	24691	-0-	-698	-0-	24691	2		N	-0-					-0-
01		25389 X	24553	-0-	-836	-0-	24553	2		N	-0-					-0-
02		22932 X	18471	-0-	-4461	-0-	18471	2		N	-0-					-0-
*03		25528 X	25528	-0-	-0-	-0-	25528	2		N	-0-					-0-

MITCHELL		WELL #: 1033		RRCID -> 116474		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 13567 PERF.12011 - 13567								
10		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2		N	-0-					-0-
11		4980 X	4742	-0-	-238	-0-	4742	2		N	-0-					-0-
12		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2		N	-0-					-0-
01		5146 X	5086	-0-	-60	-0-	5086	2		N	-0-					-0-
02		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2		N	-0-					-0-
03		5146 X	4761	-0-	-385	-0-	4761	2		N	-0-					-0-

JM, W. (STRAWN)		45093 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544														
BLACK, HALLIE "4"		WELL #: 1		RRCID -> 165685		COMPL. DATE 10/30/1997		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10902 - 11082								
10		3596 X	3334	-0-	-262	-0-	3334	2		N	-0-					-0-
11		3480 X	2988	-0-	-492	-0-	2988	2		N	-0-					-0-
12		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		N	-0-					-0-
01		3348 X	3081	-0-	-267	-0-	3081	2		N	-0-					-0-
02		3024 X	2675	-0-	-349	-0-	2675	2		N	-0-					-0-
03		3379 X	3177	-0-	-202	-0-	3177	2		N	-0-					-0-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.)		//CONT.//		45316 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPTON			
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452									
WINDHAM, R. S. ET AL 2		WELL #:		1	RRCID ->	245479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9802 - 9864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2542 N	2406	-0-	-136	-0-	2377 3	29 9	N	26			113
11		2340 N	2230	-0-	-110	-0-	2200 3	30 9	N	27			140
12		2480 N	1649	-0-	-831	-0-	1616 3	33 9	N	30			170
01		2418 N	1983	-0-	-435	-0-	1955 3	28 9	N	25			195
02		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2141 3	44 9	N	40			235
*03		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2377 3	55 9	N	50	185 1		100

JAMESON				45580 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COKE			
FDL OPERATING, LLC				263924									
JAMESON REEF UNIT		WELL #:		1027	RRCID ->	129483	COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5760 - 5942	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JAMESON REEF UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	131899	COMPL. DATE	08/22/1989	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	5840 - 5960	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JAMESON REEF UNIT		WELL #:		1011	RRCID ->	140848	COMPL. DATE	11/08/1991	TOTAL DEPTH	6436	PERF.	5766 - 5910	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAMESON (STRAWN)				45580 666	ASSOCIATED	49B				CNTY: COKE			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC				078050									
CROWN		WELL #:		1	RRCID ->	150888	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7129 - 7191	
10		3822 R	3822	-0-	-0-	-0-	3800 2	22 9	N	20			87
11		3456 R	3456	-0-	-0-	-0-	3434 2	22 9	N	20			107
12		2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	2583 2	26 9	N	24			131
01		3755 R	3755	-0-	-0-	-0-	3754 2	1 9	N	1			132
02		2932 R	2932	-0-	-0-	-0-	2931 2	1 9	N	1			133
03		1984 #	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			133

BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685						CNTY: COKE			
MATHERS, ARCH				1	RRCID ->	139929	COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6012 - 6038	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	5	52 1		24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	3			27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	2			29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	1			30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	130	123 1		37
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

JAMESON (STRAWN) BUSTAMANTE OIL COMPANY TERRY "B"		//CONT.// 45580 666 //CONT.// 112685		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE					
		WELL #: 1451		RRCID -> 189185		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COPELAND, JOHN JR. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210265		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082			
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2		91
11	208 R	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1		92
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	N	3		95
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	N	2		97
*02	162 R	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1		98
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		98

COPELAND, JOHN JR.		WELL #: 7301		RRCID -> 210267		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A					
10	652 R	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2		36
11	420 #	390	-0-	-30	-0-	388	2	2	9	N	2		38
12	434 #	391	-0-	-43	-0-	345	2	46	9	N	42	49 1	31
01	434 #	346	-0-	-88	-0-	340	2	6	9	N	5		36
02	392 #	252	-0-	-140	-0-	250	2	2	9	N	2		38
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		38

TERRY "118"		WELL #: 3		RRCID -> 210273		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120			
10	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-		-0-
11	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-		-0-
12	841 R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-		-0-
01	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-		-0-
*02	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-		-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

TERRY "A"		WELL #: 1191		RRCID -> 210277		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TURNER PROPERTIES - REED		WELL #: 3		RRCID -> 210279		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103			
10	279 #	187	-0-	-92	-0-	186	2	1	9	N	1		143
11	270 #	171	-0-	-99	-0-	170	2	1	9	N	1		144
12	279 #	172	-0-	-107	-0-	170	2	2	9	N	2		146
01	279 #	170	-0-	-109	-0-	169	2	1	9	N	1		147
02	196 #	122	-0-	-74	-0-	120	2	2	9	N	2		149
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		149

COPELAND, JOHN JR. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 212322		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059			
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	111	2	2	9	N	2		58
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	102	2	3	9	N	3		61
12	124 #	80	-0-	-44	-0-	78	2	2	9	N	2		63
01	124 #	68	-0-	-56	-0-	67	2	1	9	N	1		64
02	112 #	50	-0-	-62	-0-	48	2	2	9	N	2		66
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		66

JAMESON (STRAWN) BUSTAMANTE OIL COMPANY TERRY "B"		//CONT.// 45580 666 //CONT.// 112685		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE						
		WELL #: 1203		RRCID -> 212323		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY "B"		WELL #: 1201		RRCID -> 212324		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6957 - 7014						
10	434 #	371	-0-	-63	-0-	368	2	3	9	Y	3			89
11	420 #	391	-0-	-29	-0-	390	2	1	9	Y	1			90
12	434 #	324	-0-	-110	-0-	318	2	6	9	Y	5	38	1	57
01	434 #	398	-0-	-36	-0-	395	2	3	9	Y	3			60
02	392 #	248	-0-	-144	-0-	244	2	4	9	Y	4			64
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			64

HENDRY, M. C.		WELL #: 1		RRCID -> 214870		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5949 - 5995						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

TURNER PROPERTIES-REED		WELL #: 1		RRCID -> 245461		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY "A"		WELL #: 1441		RRCID -> 276171		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7039 - 7091						
10	387 R	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2			79
11	369 R	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	N	1			80
12	384 R	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2			82
01	382 R	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3			85
*02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	N	2			87
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			87

FDL OPERATING, LLC JAMESON STRAWN SAND UNIT		263924 WELL #: 634		RRCID -> 111986		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5882 - 5900						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAMESON (STRAWN) FDL OPERATING, LLC JAMESON, FRED		//CONT.// 45580 666 //CONT.// 263924		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE					
		WELL #: 2		RRCID -> 136684		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 6419		PERF. 5760 - 5775			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MATHERS, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 141125		COMPL. DATE 01/10/1992		TOTAL DEPTH 6436		PERF. 5738 - 5898			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TUBB, W. I.		WELL #: 10		RRCID -> 148733		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5768 - 6126			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MATHERS-STRAWN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151865		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5778 - 5950			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JAMESON, H. H.		WELL #: 6		RRCID -> 156696		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 5754 - 5975			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JATAM INC. HICKS, ETC.-KNIGHT		430270 WELL #: 1		RRCID -> 147669		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6966 - 6988			
10	155 #	154	-0-	-1	-0-	153	3	1 9	N	1			89
11	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-			89
12	155 #	13	-0-	-142	-0-	13	3		N	-0-			89
01	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			89
02	140 #	100	-0-	-40	-0-	100	3		N	-0-			89
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			89

JAMESON (STRAWN) JATAM INC. KNIGHT 142		//CONT.// 45580 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE						
		//CONT.// 430270		WELL #: 1		RRCID -> 147777		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7139 - 7196		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L.C.S. PRODUCTION COMPANY JOHNSON		479574		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE						
		WELL #: 10		RRCID -> 283981		COMPL. DATE 03/02/1974		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6546 - 6651				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. LIVELY-KNIGHT "74"		886261		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE						
		WELL #: 2		RRCID -> 290434		COMPL. DATE 12/16/1984		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6782 - 6870				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	140 #	8	-0-	-132	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*03	155 #	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-

SUPERIOR-KNIGHT		WELL #: 7		RRCID -> 290488		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6968 - 7085				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	25	-0-	25	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
03	0 W	33	-0-	33	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-

LIVELY-KNIGHT "74"		WELL #: 3		RRCID -> 290495		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 6944		PERF. 6780 - 6878				
*01	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*02	112 #	47	-0-	-65	-0-	2	1	45	3	N	-0-			-0-
*03	124 #	61	-0-	-63	-0-	1	1	60	3	N	-0-			-0-

JAMESON, SE. (STRAWN) FDL OPERATING, LLC WALKER, J.S.		45584 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COKE						
		263924		WELL #: 1		RRCID -> 082548		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 5761 - 5788		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANNAN, J.		WELL #: 36		RRCID -> 133251		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5728 - 5762				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAMESON, SE. (STRAWN)		//CONT.//		45584 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COKE					
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924								
WALKER, J. S.		WELL #:		16	RRCID ->	140340	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5804 - 5830
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLICAN, D.M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	147480	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5684 - 5752
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLICAN, D.M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	290477	COMPL. DATE	10/31/1989	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	5724 - 5746
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE				02/01	->	8168						
02	DELQ PR	166	-0-	166		8334	166	3	N	-0-		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-		8334			N	NO RPT		-0-

JAMESON, SW. (STRAWN)		45590 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STERLING						
JATAM INC.		430270										
BYNAM JBI		WELL #:		1	RRCID ->	148393	COMPL. DATE	12/11/1993	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7372 - 7425
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-			116
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			116
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			116
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			116
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			116
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			116

JAN-JERRY (CANYON REEF)		45637 500		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SCHLEICHER						
RAMTEX ENERGY LLC		690225										
TISDALE EST.		WELL #:		2	RRCID ->	070987	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	5397	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166

MCELROY ESTATE		WELL #:		1 C	RRCID ->	071010	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	5060 - 5194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

JAN-JERRYE (CANYON REEF) //CONT.// 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
 TISDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 074785 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 577 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAN-JERRYE (STRAWN) 45637 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 MCELROY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 071178 COMPL. DATE 03/27/1977 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 BRP ENERGY, LLC 041519
 SPENCE, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 083506 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4937 - 5107

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					45
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					45
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					45
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					45
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45

RAMTEX ENERGY LLC 690225
 SPENCE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082108 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5017 - 5058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	924	-0-	-192	-0-	18	1	906	2	N	-0-					50
11	1470 N	742	-0-	-728	-0-	9	1	733	2	N	-0-					50
12	1705 N	241	-0-	-1464	-0-	3	1	238	2	N	-0-					50
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	31	1	1437	2	N	-0-					50
02	700 N	655	-0-	-45	-0-	13	1	642	2	N	-0-					50
*03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	16	1	1518	2	N	-0-					50

BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	690	-0-	-736	-0-	14	1	676	2	N	-0-					89
11	1440 N	849	-0-	-591	-0-	10	1	839	2	N	-0-					89
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	16	1	1287	2	N	-0-					89
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	27	1	1254	2	N	-0-					89
02	784 N	754	-0-	-30	-0-	14	1	740	2	N	-0-					89
03	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	13	1	1232	2	N	-0-					89

SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	961 N	513	-0-	-448	-0-	10	1	503	2	N	-0-					-0-
11	930 N	540	-0-	-390	-0-	7	1	533	2	N	-0-					-0-
12	961 N	797	-0-	-164	-0-	10	1	787	2	N	-0-					-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	18	1	863	2	N	-0-					-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	11	1	538	2	N	-0-					-0-
*03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	9	1	858	2	N	-0-					-0-

JAN-JERRY, SE. (CANYON REEF)		//CONT.//		45638 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER		
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225								
BAUGH-SPENCE		WELL #:		1501	RRCID ->	087048	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4997 - 5057
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1550 N	872	-0-	-678	-0-	17 1	855 2	N	-0-			-0-
11	1590 N	994	-0-	-596	-0-	12 1	982 2	N	-0-			-0-
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	24 1	1966 2	N	-0-			-0-
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	34 1	1599 2	N	-0-			-0-
02	2800 N	5889	-0-	3089	3089	114 1	5775 2	N	-0-			-0-
*03	3100 N	1643	-0-	-1457	1632	16 1	1627 2	N	-0-			-0-

JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN)				46342 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: UPTON		
RANGER 40 PETROLEUM, LLC				691714								
JIGGER-Y/PENN/CONS		WELL #:		H 1	RRCID ->	223531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12385	PERF.	9109 - 9250
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JO NELL (CANYON D)				46576 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON		
BRP ENERGY, LLC				041519								
CAUTHORN 17		WELL #:		1	RRCID ->	139336	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	10109	PERF.	8909 - 9055
10	961 N	83	-0-	-878	-0-	83 2		N	-0-			-0-
11	600 N	530	-0-	-70	-0-	530 2		N	-0-			-0-
12	651 N	547	-0-	-104	-0-	547 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 16		WELL #:		1	RRCID ->	141043	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	8981	PERF.	8095 - 8811
10	961 N	31	-0-	-930	-0-	31 2		N	-0-			-0-
11	1080 N	199	-0-	-881	-0-	199 2		N	-0-			-0-
12	992 N	206	-0-	-786	-0-	206 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 3		WELL #:		1	RRCID ->	141287	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	8840 - 8698
10	217 N	8	-0-	-209	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11	210 N	54	-0-	-156	-0-	54 2		N	-0-			-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 12		WELL #:		1	RRCID ->	142273	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	8796 - 9081
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2		N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	30	-0-	-559	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	540 N	195	-0-	-345	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12	620 N	201	-0-	-419	-0-	201	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 2 RRCID -> 188564 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9025 - 9330

10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 2 RRCID -> 212921 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8766 - 9051

10	1302 N	55	-0-	-1247	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	750 N	349	-0-	-401	-0-	349	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	360	-0-	-663	-0-	360	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
CAUTHORN, MILDRED -16- WELL #: 2 RRCID -> 063477 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 1 RRCID -> 063834 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 2 RRCID -> 071532 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-

JO NELL (CANYON D) UPP OPERATING, LLC JOHNSON, JO NELL 18		//CONT.//	46576 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
		WELL #:	1	RRCID -> 058898	COMPL. DATE 05/23/1974	TOTAL DEPTH 10216	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3	N	-0-			-0-
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-			-0-
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-			-0-
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-			-0-
*02		196 N	190	-0-	-6	-0-	190 3	N	-0-			-0-
03		217 N	143	-0-	-74	-0-	143 3	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:	3	RRCID -> 060605	COMPL. DATE 12/24/1974	TOTAL DEPTH 9150	PERF. N/A					
10		155 N	64	-0-	-91	-0-	64 3	N	-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-			-0-
12		155 N	96	-0-	-59	-0-	96 3	N	-0-			-0-
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-			-0-
*02		112 N	22	-0-	-90	-0-	22 3	N	-0-			-0-
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #:	1	RRCID -> 060606	COMPL. DATE 11/14/1974	TOTAL DEPTH 9200	PERF. N/A					
10		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2	N	-0-			-0-
11		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	N	-0-			-0-
12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2	N	-0-			-0-
01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-			-0-
*02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-			-0-
03		899 N	845	-0-	-54	-0-	845 2	N	-0-			-0-

KEENE A		WELL #:	1	RRCID -> 062109	COMPL. DATE 04/28/1975	TOTAL DEPTH 9150	PERF. N/A					
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			-0-
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-
12		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2	N	-0-			-0-
01		341 N	331	-0-	-10	-0-	331 2	N	-0-			-0-
*02		308 N	288	-0-	-20	-0-	288 2	N	-0-			-0-
*03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL -31-		WELL #:	2	RRCID -> 063404	COMPL. DATE 08/11/1975	TOTAL DEPTH 9250	PERF. N/A					
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-			-0-
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-			-0-
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-			-0-
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-			-0-
*02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-			-0-
*03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-			-0-

JO NELL 16		WELL #:	1	RRCID -> 094099	COMPL. DATE 05/19/1981	TOTAL DEPTH 9164	PERF. 8175 - 8917					
10		992 N	790	-0-	-202	-0-	790 3	N	-0-			-0-
11		960 N	610	-0-	-350	-0-	610 3	N	-0-			-0-
12		992 N	675	-0-	-317	-0-	675 3	N	-0-			-0-
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-			-0-
*02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-			-0-
*03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18		WELL #:	4	RRCID -> 098567	COMPL. DATE 03/05/1982	TOTAL DEPTH 9196	PERF. 8314 - 9110					
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-			-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
01		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-			-0-
*02		140 N	100	-0-	-40	-0-	100 3	N	-0-			-0-
03		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-			-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 5 RRCID -> 099484 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 8340 - 9117

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-			-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
*02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
*03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL -17- WELL #: 2 RRCID -> 099748 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8197 - 8947

10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
11		270 N	183	-0-	-87	-0-	183 3		N	-0-			-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
01		279 N	89	-0-	-190	-0-	89 3		N	-0-			-0-
*02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
*03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL "31" WELL #: 3 RRCID -> 147953 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8008 - 8296

10		930 N	858	-0-	-72	-0-	858 3		N	-0-			-0-
11		990 N	970	-0-	-20	-0-	970 3		N	-0-			-0-
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-			-0-
01		868 N	845	-0-	-23	-0-	845 3		N	-0-			-0-
*02		896 N	649	-0-	-247	-0-	649 3		N	-0-			-0-
03		930 N	694	-0-	-236	-0-	694 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 6 RRCID -> 167214 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8795 - 8948

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112

10		1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
11		1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
12		1085 N	983	-0-	-102	-0-	983 2		N	-0-			-0-
01		1054 N	816	-0-	-238	-0-	816 2		N	-0-			-0-
*02		980 N	775	-0-	-205	-0-	775 2		N	-0-			-0-
03		992 N	787	-0-	-205	-0-	787 2		N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 CAUTHORN -G- WELL #: 2 RRCID -> 218779 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOE BEAN (QUEEN)		46649 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		855610								
BEAN 12		WELL #:		RRCID -> 192528		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 947 - 1109		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	181	-0-	-284	-0-	181 3	N	-0-		-0-
11	480 N	284	-0-	-196	-0-	284 3	N	-0-		-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
03	496 N	390	-0-	-106	-0-	390 3	N	-0-		-0-

JOHNES (MIDDLE WLFC. DETRITAL)		46972 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
SUMMIT PETROLEUM LLC		829221								
MARLENA		WELL #:		RRCID -> 204381		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8833 - 9240		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021										

JONES RANCH (CADDO 750)		47183 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCCULLOCH		
BAGLEY, ROY		042685								
JONES, J. G. ET AL		WELL #:		RRCID -> 119707		COMPL. DATE 10/17/1985		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 752 - 762		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2012										

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN)		47684 090		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TOM GREEN		
REDBUD E & P, INC.		696678								
TEAGUE-9		WELL #:		RRCID -> 223725		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6150 - 6160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-

TEAGUE-9		47684 090		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TOM GREEN		
REDBUD E & P, INC.		696678								
TEAGUE-9		WELL #:		RRCID -> 223725		COMPL. DATE 05/27/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6148 - 6194		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		47684 090	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: TOM GREEN			
REDBUD E & P, INC.		//CONT.//		696678									
TURNER RANCH WEST		WELL #:		2501	RRCID ->	280094	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	5966 - 6004	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2380 N	6732	-0-	4352 B	134304	1391	1	5313	2	Y	25	24 1	6
11	6600	7202	-0-	602 B	134906	1892	1	5282	2	Y	25	25 1	6
12	6820	5313	-0-	-1507 B	133399	1030	1	4248	2	Y	32	28 1	10
01	5166	5842	-0-	676 B	134075	974	1	4835	2	Y	30	32 1	8
02	2989	3866	-0-	877 B	134952	417	1	3428	2	Y	19	22 1	5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				134952									
*03	1878	5316	-0-	3438 B	138390	489	1	4783	2	Y	40	38 1	7

KA-ZE-SA (CANYON)		47787 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
DELONG A		WELL #:		2	RRCID ->	083053	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6741 - 6748
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11-25-20												

K M (ELLEN.)		47888 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRELL			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999										
MITCHELL		WELL #:		1201	RRCID ->	211668	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	18497	PERF.	17375 - 18497
*04	70449 X	70449	-0-	-0-	-0-	70449	2		N	-0-		-0-
*05	69989 X	69989	-0-	-0-	-0-	69989	2		N	-0-		-0-
*06	66327 X	66327	-0-	-0-	-0-	66327	2		N	-0-		-0-
*07	66483 X	66483	-0-	-0-	-0-	66483	2		N	-0-		-0-
*08	68058 X	68058	-0-	-0-	-0-	68058	2		N	-0-		-0-
*09	50869 X	50869	-0-	-0-	-0-	50869	2		N	-0-		-0-
*10	67129 X	67129	-0-	-0-	-0-	67129	2		N	-0-		-0-
*11	61872 X	61872	-0-	-0-	-0-	61872	2		N	-0-		-0-
*12	64736 X	64736	-0-	-0-	-0-	64736	2		N	-0-		-0-
*01	54251 X	54251	-0-	-0-	-0-	54251	2		N	-0-		-0-
02	30939 X	30939	-0-	-0-	-0-	30939	2		N	-0-		-0-
*03	33501 X	33501	-0-	-0-	-0-	33501	2		N	-0-		-0-

OXY USA INC.		630591							CNTY: TERRELL			
MITCHELL 7		WELL #:		6	RRCID ->	210446	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	18328	PERF.	17490 - 18300
10	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2		N	-0-		-0-
11	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	2		N	-0-		-0-
12	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	12445	2		N	-0-		-0-
01	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2		N	-0-		-0-
02	11648 X	6272	-0-	-5376	-0-	6272	2		N	-0-		-0-
03	12431 X	6758	-0-	-5673	-0-	6758	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

K M (7300 WOLFCAMP) 47888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. 630591
 MITCHELL 31 WELL #: 1R RRCID -> 135321 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 19041 PERF. 7242 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	44 1	715 2	Y	1	1 1		3
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	1 9	730 2	Y	1	1 1		3
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	1 9	905 2	Y	1	1 1		3
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	63 1	998 2	Y	1	1 1		3
02	560 N	507	-0-	-53	-0-	1 9	478 2	Y	1			4
03	620 N	237	-0-	-383	-0-	15 1	221 2	Y	1	1 1		4
						1 9						

K.W.B. (CANYON) 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 MATHEWS WELL #: 4 RRCID -> 253220 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 FREYSCHLAG 219-A WELL #: 1 U RRCID -> 108187 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5509 - 5585

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREYSCHLAG 220-A WELL #: 1 U RRCID -> 108188 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5580 - 5647

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 13 RRCID -> 110198 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5767 - 6036

10	124 N	16	-0-	-108	-0-	16 2		N	-0-			35
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			35
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			35
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			35
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			35
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			35

KWB WELL #: 50 RRCID -> 236616 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5589 - 5621

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

K.W.B. (CANYON)		//CONT.// 47965 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TOM GREEN								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.// 053321														
KWB		WELL #: 44		RRCID -> 236856		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5824 - 5864						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2

KWB		WELL #: 48		RRCID -> 236857		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 6785		PERF. 5624 - 5668						
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4

KWB		WELL #: 42		RRCID -> 245573		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 5578 - 5631						
10	0	W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	5076				N	-0-					-0-

KWB		WELL #: 3		RRCID -> 254695		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 6694		PERF. 5434 - 5496						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	816				N	-0-					32
03	14B2	EXT	77	-0-	77	893	77	2		N	-0-					32

K.W.B. (CANYON, UPPER)		47965 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321														
BROWN		WELL #: 4 C		RRCID -> 103389		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 5255 - 5279						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KWB		WELL #: 66		RRCID -> 254433		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6592		PERF. 5278 - 5313						
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					8
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-					8
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-					8
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-					8
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					8
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-					8

OIL AND GAS DIVISION

KAMA (CANYON)		48083 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
UPP OPERATING, LLC		875310										
UNIVERSITY 57-23		WELL #: 2		RRCID -> 243868		COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
10	DLQ G-10	1153	-0-	1153	3349	1129 3	24 9	Y	22			62
11	DLQ G-10	1192	-0-	1192	4541	172 1	1003 3	Y	15	49 1		28
12	DLQ G-10	1149	-0-	1149	5690	17 9	935 3	Y	23			51
01	1900 N	1512	-0-	-388	5302	189 1	219 1	Y	19	53 1		17
*02	2800 N	1083	-0-	-1717	3585	25 9	154 1	Y	18			35
*03	3100 N	1271	-0-	-1829	1756	21 9	160 1	Y	13			48
						14 9						

KAMA (STRAWN)		48083 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER			
UPP OPERATING, LLC		875310										
LOE		WELL #: 6102		RRCID -> 260097		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATHIE (CANYON)		48216 300		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 099701		COMPL. DATE 03/31/1982			TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6511 - 6609			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	130 3	13 9	Y	12	37 1		6
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	136 3	19 9	Y	17			23
12	155 N	38	-0-	-117	-0-	24 3	14 9	Y	13			36
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	155 3	20 9	Y	18	38 1		16
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	57 3	7 9	Y	6			22
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	155 3	10 9	Y	9			31

ROACH B		48083 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
		875310										
		WELL #: 1		RRCID -> 136200		COMPL. DATE 08/14/1990			TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	518 3	10 9	N	9			45
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	426 3	7 9	N	6			51
12	403 N	195	-0-	-208	-0-	191 3	4 9	N	4			55
01	527 N	353	-0-	-174	-0-	349 3	4 9	N	4			59
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	348 3	3 9	N	3			62
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437 3	1 9	N	1			63

ROACH B		48083 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
		875310										
		WELL #: 2		RRCID -> 152697		COMPL. DATE 01/20/1995			TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6350 - 6600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEN (CANYON LIME, LO. 2600)			48740 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SUTTON				
ROCKING R INVESTMENTS, INC.			723456											
HOWELL-GARRETT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 113081		COMPL. DATE 06/24/1983			TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2592 - 2602		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEN (CROSS CUT)			48740 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: KIMBLE				
K-DAE PRODUCTION, LLC			448534											
ADAMS			WELL #: 1		RRCID -> 059697		COMPL. DATE 04/15/1974			TOTAL DEPTH 3110		PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKING R INVESTMENTS, INC.			723456											
FAULKNER, W. MRS.			WELL #: 1 C		RRCID -> 051782		COMPL. DATE 11/29/1971			TOTAL DEPTH 3048		PERF. N/A		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEN (STRAWN 2700)			48740 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SUTTON				
ROCKING R INVESTMENTS, INC.			723456											
FAULKNER, W. MRS.			WELL #: 1 T		RRCID -> 051639		COMPL. DATE 11/29/1971			TOTAL DEPTH 3048		PERF. 2680 - 2717		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK)			49099 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: IRION				
APACHE CORPORATION			027200											
SUGG '15'			WELL #: 1510A		RRCID -> 168047		COMPL. DATE 09/13/2011			TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3433 - 3690		
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KETCHUM MT. (CLEAR FORK)			//CONT.//		49099 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: IRION			
APACHE CORPORATION			//CONT.//		027200									
SCOTT "26"			WELL #:		2604	RRCID ->	280081	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	4417	PERF. 4078 - 4201		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		186 #	99	-0-	-87	-0-	15	1	21	3	N	57		113
							63	9						
11		180 #	23	-0-	-157	-0-	9	1	11	3	N	3		116
							3	9						
12		124 #	17	-0-	-107	-0-	6	1	8	3	N	3		119
							3	9						
01		723 R	723	-0-	-0-	-0-	231	1	364	3	N	116	171 1	64
							128	9						
02		369 R	369	-0-	-0-	-0-	134	1	189	3	N	42		106
							46	9						
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		106

KICKAPOO BEND (STRAWN)					49152 600	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CONCHO			
HW OPERATING, LLC					341598									
CHICO NORTH			WELL #:		6	RRCID ->	289372	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3796 - 3806		
10		620 N	2976	-0-	2356 B	-0-	6585	2976	2		N	-0-		-0-
11		870 N	2940	-0-	2070 B	-0-	8655	2940	2		N	-0-		-0-
12		2790 N	2325	-0-	-465 B	-0-	8190	2325	2		N	-0-		-0-
01		7750 N	2790	-0-	-4960 B	-0-	3230	2790	2		N	-0-		-0-
02		4910 N	1680	-0-	-3230 B	-0-	-0-	1680	2		N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-	-0-	2550	2			N	-0-		-0-
*03 2550 N			2550	-0-	-0-	B	-0-	2550	2		N	-0-		-0-

KIM (HARKEY)					49246 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER			
CHOLLA PETROLEUM, INC.					150683									
PROSPECT RANCH			WELL #:		1	RRCID ->	283412	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	4758	PERF. 4568 - 4572		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KING MOUNTAIN (DEVONIAN)					49413 200	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: UPTON			
XOG OPERATING LLC					945921									
BARNET, ROSA "B"			WELL #:		2	RRCID ->	158901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9726 - 9895		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		59
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		60
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1		61
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		63
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		64

KING MT. (STRAWN)					49413 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPTON			
COG OPERATING LLC					166150									
MCCLURE, W. W. A/C 1			WELL #:		8 U	RRCID ->	034160	COMPL. DATE	09/18/1964	TOTAL DEPTH	10186	PERF. N/A		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KING MT. (STRAWN)		//CONT.//		49413 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON							
OSBORN HEIRS COMPANY				627140											
BARNET, ROSA H. -D-		WELL #:		5	RRCID -> 035687	COMPL. DATE	03/19/1965	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8956 - 8965						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING MOUNTAIN, N. (CISCO)				49415 545	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON		
XTO ENERGY INC.				945936						
DARBY, B. S.		WELL #:		2	RRCID -> 122415	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	10379 PERF. 8875 - 8911	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCELROY RANCH CO. "M"				WELL #:	29	RRCID -> 183119	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8728 - 9084
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KING MOUNTAIN, N. (STRAWN)				49415 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON		
XTO ENERGY INC.				945936						
MCELROY RANCH CO. "M"		WELL #:		11	RRCID -> 228663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9892 PERF. 9597 - 9831	
10	310 #	208	-0-	-102	-0-	208	3	Y	-0-	-0-
11	300 #	182	-0-	-118	-0-	182	3	Y	-0-	-0-
12	310 #	152	-0-	-158	-0-	152	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	96	-0-	-72	-0-	96	3	Y	-0-	-0-
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-	-0-

KING MOUNTAIN, S. (ATOKA)				49418 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
ELEANOR 2A		WELL #:		6	RRCID -> 287514	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	11838 PERF. 11097 - 11778	
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	164
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	164

KINGSLEY (CANYON)				49492 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: IRION		
ATROPOS EXPLORATION COMPANY				036618						
ELTA MURPHEY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 205933	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7860 PERF. 6929 - 6966	
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2	N	-0-	37
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	443	2	N	5	42
12	496 N	457	-0-	-39	-0-	440	2	N	17 9	57
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	439	2	N	17 9	72
02	420 N	279	-0-	-141	-0-	270	2	N	9 9	80
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	467	2	N	19 9	97

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

KLATT (CANYON)		49804 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SCHLEICHER			
UPP OPERATING, LLC		875310									
BRUTON		WELL #: 1		RRCID -> 079366		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 7009 - 7670	
10	248 N	8	-0-	-240 B	-0-	8	3	N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		-0-
12	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3	N	-0-		-0-
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3	N	-0-		-0-
*02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-		-0-

BRUTON		WELL #: 2 C		RRCID -> 099256		COMPL. DATE 02/19/1982		TOTAL DEPTH 7997		PERF. 7041 - 7079	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDE		WELL #: 1		RRCID -> 100139		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 6959 - 7112	
10	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3	N	-0-		80
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-		80
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3	N	-0-		80
01	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3	N	-0-		80
*02	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3	N	-0-		80
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3	N	-0-		80

LANCASTER HILL (DEVONIAN)		51770 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		945220									
UNIVERSITY "29-27"		WELL #: 1		RRCID -> 200946		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7880 - 8110	
10	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3	N	-0-		-0-
11	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3	N	-0-		-0-
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	3	N	-0-		-0-
01	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	3	N	-0-		-0-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-		-0-
*03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-		-0-

LANCASTER HILL (STRAWN)		51770 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BAKER RESOURCES		044365									
UNIVERSITY LANDS		WELL #: 203		RRCID -> 018988		COMPL. DATE 05/30/1990		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 6742 - 6798	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____		06/20/2019									

UNIVERSITY LANDS		WELL #: 103		RRCID -> 132405		COMPL. DATE 10/28/1989		TOTAL DEPTH 6852		PERF. 6717 - 6808	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____		06/10/2019									

LANCASTER HILL (STRAWN)		//CONT.//		51770 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
INGHAM "38"				WELL #:	1	RRCID ->	261963	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7262 - 7437	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1829 N	1629	-0-	-200	-0-	31	1	1598	2	N	-0-		42
11		1740 N	1521	-0-	-219	-0-	30	1	1491	2	N	-0-		42
12		1705 N	1547	-0-	-158	-0-	31	1	1516	2	N	-0-		42
01		1643 N	1573	-0-	-70	-0-	31	1	1542	2	N	-0-		42
02		1428 N	776	-0-	-652	-0-	28	1	748	2	N	-0-		42
03		1550 N	1324	-0-	-226	-0-	31	1	1293	2	N	-0-		42

LAVAN (WOLFCAMP)				52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: IRION			
FDL OPERATING, LLC				263924									
FAUDREE				WELL #:	1	RRCID ->	258581	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7577 - 7676
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MUNSON OPERATING, INC.				593193		CAPACITY				CNTY: IRION			
MAYER				WELL #:	1	RRCID ->	226870	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	6682 - 7002
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	N	1	77
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	N	1	78
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	3	2	9	N	2	80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80

MUNSON, DAVID M. INC.				593201		CAPACITY				CNTY: IRION			
MUNSON				WELL #:	1501	RRCID ->	154252	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	143	5	2		Y	-0-		24
11	DLQ	G-10	5	-0-	5	148	5	2		Y	-0-		24
12	DLQ	G-10	6	-0-	6	154	6	2		Y	-0-		24
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24

MUNSON				WELL #:	1401	RRCID ->	155394	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
10	DLQ	G-10	11	-0-	11	323	11	2		Y	-0-		30
11	DLQ	G-10	11	-0-	11	334	11	2		Y	-0-		30
12	DLQ	G-10	13	-0-	13	347	13	2		Y	-0-		30
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		30

MUNSON				WELL #:	1402	RRCID ->	155397	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	102	3	2		Y	-0-		13
11	DLQ	G-10	3	-0-	3	105	3	2		Y	-0-		13
12	DLQ	G-10	4	-0-	4	109	4	2		Y	-0-		13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.// 52368 480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION						
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.// 593201		WELL #: 1502		RRCID -> 155400		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6974		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	9	-0-	9	257	9 2			Y	-0-			41
11	DLQ	G-10	9	-0-	9	266	9 2			Y	-0-			41
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	276	10 2			Y	-0-			41
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41

MUNSON		WELL #: 1301		RRCID -> 155403		COMPL. DATE 07/14/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A				
10	DLQ	G-10	13	-0-	13	398	13 2			Y	-0-			79
11	DLQ	G-10	13	-0-	13	411	13 2			Y	-0-			79
12	DLQ	G-10	16	-0-	16	427	16 2			Y	-0-			79
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			79
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			79
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			79

MUNSON		WELL #: 1302		RRCID -> 155404		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A				
10	DLQ	G-10	18	-0-	18	530	18 3			Y	-0-			134
11	DLQ	G-10	18	-0-	18	548	18 2			Y	-0-			134
12	DLQ	G-10	21	-0-	21	569	21 3			Y	-0-			134
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			134
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			134
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			134

NOELKE		WELL #: 1		RRCID -> 155405		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 8761		PERF. N/A				
10	DLQ	G-10	8	-0-	8	13	8 2			Y	-0-			65
11	DLQ	G-10	267	-0-	267	280	267 2			Y	-0-			65
12	DLQ	G-10	20	-0-	20	300	20 2			Y	-0-			65
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			65
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			65
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			65

NOELKE		WELL #: 2		RRCID -> 155407		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A				
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	1 2			Y	-0-			7
11	DLQ	G-10	42	-0-	42	44	42 2			Y	-0-			7
12	DLQ	G-10	3	-0-	3	47	3 2			Y	-0-			7
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

NOELKE		WELL #: 3		RRCID -> 155409		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6994		PERF. N/A				
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	1 2			Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	36	-0-	36	38	36 2			Y	-0-			4
12	DLQ	G-10	3	-0-	3	41	3 2			Y	-0-			4
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

NOELKE		WELL #: 4		RRCID -> 155410		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A				
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION						
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201										
MUNSON 22-1		WELL #:		2201	RRCID ->	159709	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6483 -	6929	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

MUNSON 14-3		WELL #:		1403	RRCID ->	209213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6477 -	6928	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

MUNSON 14-5		WELL #:		1405	RRCID ->	209237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6926 -	6985	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	14B	DENY	370	-0-	370	370	370	3		N	-0-			103
12	14B	DENY	458	-0-	458	828	454	3	4	9	N	4		107
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107

MUNSON 15-5		WELL #:		1505	RRCID ->	209238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6454 -	6902	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

MUNSON - MAYER 34-1		WELL #:		3401	RRCID ->	209239	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	6706 -	7028	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

MUNSON 15-7		WELL #:		1507	RRCID ->	209242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	6636 -	6851	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131

MAYER 37-2		WELL #:		3702	RRCID ->	209251	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	6762 -	7646	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION												
MUNSON, DAVID M. INC.		//CONT.//		593201																
MUNSON 34-2		WELL #:		3402	RRCID ->	217435	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73					
MUNSON 15-6											WELL #:	1506	RRCID ->	226833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6614 - 6938
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4					
MUNSON 15-3											WELL #:	1503	RRCID ->	226836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6857	PERF.	6564 - 6830
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54					
MUNSON 15-4											WELL #:	1504	RRCID ->	226862	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6525 - 6924
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16					
MUNSON 23-3											WELL #:	2303	RRCID ->	226866	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6551 - 7444
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34					
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34					
PETEX											659782									
LINTHICUM "24"											WELL #:	1	RRCID ->	163858	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6533 - 6866
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91					

LAVAN (WOLFCAMP)		//CONT.//		52368 480	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: IRION			
PETEX		//CONT.//		659782							
LINTHICUM "24"		WELL #:		2	RRCID -> 163860	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6583	- 6718		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINTHICUM "24"		WELL #:		4	RRCID -> 166812	COMPL. DATE 01/09/1998	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6518	- 6848		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC		766370		2	RRCID -> 162833	COMPL. DATE 03/24/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6448	- 6579		
LINTHICUM "1223"		WELL #:		2							
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		88
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-		88
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		88

LEATHERWOOD (DEVONIAN)		52737 200		1H	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958									
MULESKINNER		WELL #:		1H	RRCID -> 201367	COMPL. DATE 05/31/2003	TOTAL DEPTH 15335	PERF.17600	- 17602		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEONARD (HOME CREEK)		53278 124		4	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: RUNNELS			
PLACE OIL AND GAS CO.		667700									
SNELSON		WELL #:		4	RRCID -> 282276	COMPL. DATE 03/22/1999	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3306	- 3314		
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LEONARD, NORTH (3460 SAND)		53280 500		5	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS			
PLACE OIL AND GAS CO.		667700									
SNELSON #5		WELL #:		5	RRCID -> 287956	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3377	- 3385		
10	2 R	2	-0-	-0-		-0-	2 2	N	-0-		-0-
11	2 R	2	-0-	-0-		-0-	2 2	N	-0-		-0-
12	2 R	2	-0-	-0-		-0-	2 2	N	-0-		-0-
01	2 R	2	-0-	-0-		-0-	2 2	N	-0-		-0-
*02	2 R	2	-0-	-0-		-0-	2 2	N	-0-		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

LIGHTSEY (HARKEY)			53560 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CONCHO		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370								
LIGHTSEY, EARL			WELL #: 1		RRCID -> 102221		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3496 - 3515		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521		N	NO RPT		-0-

LIGHTSEY, EARL			WELL #: 3		RRCID -> 182589		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3498 - 3508		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIN (WOLFCAMP)			53613 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
DISCOVERY OPERATING, INC.			220865								
UNIVERSITY "6"			WELL #: 1		RRCID -> 142936		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721		
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	339 3	1 9	N	1	145
11		3000 N	6287	-0-	3287	3287	6285 3	2 9	N	2	147
12		3100 N	39	-0-	-3061	226	39 3		N	-0-	147
01		341 N	68	-0-	-273	-0-	68 3		N	-0-	147
02		420 X	230	-0-	-190	-0-	230 3		N	-0-	147
03		465 X	436	-0-	-29	-0-	435 3	1 9	N	1	148

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			253404		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
KINCAID, A. R. TRUST 'B'			WELL #: 21		RRCID -> 282813		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4724 - 5854		
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-	-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	11 3		N	-0-	-0-
03		15 N	10	-0-	-5	-0-	10 3		N	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D'			WELL #: 29		RRCID -> 282827		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4500 - 5760		
10		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-	-0-
11		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3		N	-0-	-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FORELAND OPERATING, LLC			275732		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION		
DIAMOND			WELL #: 1		RRCID -> 169393		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127

LINE	WELL #	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MUNSON, DAVID M. INC. 593201						
LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	143
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	143
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	143
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	NO RPT	143
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	NO RPT	143
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	NO RPT	143

LINTHICUM, H. H. WELL #: 1K RRCID -> 154516 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	94
11	206 N	206	-0-	-0-	206 2	94
12	148 N	148	-0-	-0-	148 2	94
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	94

LINTHICUM, E. H. WELL #: 2-T RRCID -> 163863 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6576 - 6728						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35	105
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35	105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	35	105
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	105
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	105
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	105

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875						
STATE "YK" WELL #: 1 RRCID -> 138434 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783						
10	595 N	595	-0-	-0-	594 2	76
11	691 N	691	-0-	-0-	684 2	10
12	765 N	765	-0-	-0-	648 2	33
01	594 N	594	-0-	-0-	586 2	18
*02	267 N	267	-0-	-0-	265 2	20
*03	703 N	703	-0-	-0-	637 2	20

STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598						
10	186 N	101	-0-	-85	99 2	69
11	180 N	99	-0-	-81	98 2	69
12	186 N	112	-0-	-74	108 2	63
01	106 N	106	-0-	-0-	98 2	48
*02	45 N	45	-0-	-0-	44 2	49
*03	110 N	110	-0-	-0-	106 2	48

LINDEMANN (JENNINGS)
LANDMASTER PARTNERS, INC.
ASHTON 3

53657 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
484659
WELL #: 3 RRCID -> 167082 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3784 - 3792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITA (CLEAR FORK)
ANDERSON ENERGY CORPORATION
WHITE, FRANK "A-85"

53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
022435
WELL #: 1 RRCID -> 089255 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1886 - 1938

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE, FRANK "A-85"

WELL #: 7 RRCID -> 165972 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC
CLEGG

253404
WELL #: 5406-U RRCID -> 136742 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315

10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-			-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3	N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-

CLEGG

WELL #: 5407F RRCID -> 153045 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348

10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3	N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
02	280 N	176	-0-	-104	-0-	176	3	N	-0-			-0-
03	279 N	27	-0-	-252	-0-	27	3	N	-0-			-0-

CLEGG

WELL #: 5409F RRCID -> 153783 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985

10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-			-0-
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3	N	-0-			-0-
02	224 N	130	-0-	-94	-0-	130	3	N	-0-			-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3	N	-0-			-0-

LITA (CLEAR FORK)		//CONT.// 53925 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CLEGG		WELL #: 5410F		RRCID -> 153784		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5307RF		RRCID -> 155973		COMPL. DATE 07/16/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1944 - 1992				
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 5 F		RRCID -> 156597		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEGG		WELL #: 5308-F		RRCID -> 158467		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEGG, ELOISE		WELL #: 6102-F		RRCID -> 159263		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928				
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 5412		RRCID -> 162371		COMPL. DATE 09/02/1996		TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 2		RRCID -> 191520		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400				
10	527 N	387	-0-	-140	-0-	387 3		N	-0-			-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
12	527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3		N	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
02	504 N	432	-0-	-72	-0-	432 3		N	-0-			-0-
*03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-

LITTLE (SOMA)		53932 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
SED ENERGY INC.		649300									
SIGMA MEADOWS		WELL #: 4A		RRCID -> 228592		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 811		PERF. 736 - 742	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		2
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		2
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		2
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		2
*02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		2
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		2

SIGMA MEADOWS		WELL #: 5		RRCID -> 228595		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 766 - 772	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
*02	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		54138 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		221734									
MCMULLAN, JOE WILEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 095738		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 9148		PERF. 9064 - 9092	
10	930 N	686	-0-	-244	-0-	686	2	N	-0-		9
11	840 N	733	-0-	-107	-0-	733	2	N	-0-		9
12	651 N	358	-0-	-293	-0-	358	2	N	-0-		9
01	682 N	420	-0-	-262	-0-	420	2	N	-0-		9
02	672 N	461	-0-	-211	-0-	461	2	N	-0-		9
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		9

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 11		RRCID -> 200753		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 8907 - 9008	
10	1085 N	981	-0-	-104	-0-	981	2	Y	-0-		2
11	1320 N	748	-0-	-572	-0-	748	2	Y	-0-		2
12	1023 N	382	-0-	-641	-0-	382	2	Y	-0-		2
01	992 N	402	-0-	-590	-0-	402	2	Y	-0-		2
02	700 N	610	-0-	-90	-0-	610	2	Y	-0-		2
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		2

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 12		RRCID -> 200755		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8944 - 9179	
10	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2	Y	-0-		9
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	Y	-0-		9
12	1333 N	545	-0-	-788	-0-	545	2	Y	-0-		9
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	Y	-0-		9
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	Y	-0-		9
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		9

MCMULLAN, JOE WYLIE "B"		WELL #: 13		RRCID -> 200757		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9011 - 9273	
10	3286 X	1653	-0-	-1633	-0-	1653	2	Y	-0-		37
11	3180 X	1650	-0-	-1530	-0-	1650	2	Y	-0-		37
12	3286 X	587	-0-	-2699	-0-	587	2	Y	-0-		37
01	1860 X	907	-0-	-953	-0-	907	2	Y	-0-		37
02	1596 X	1191	-0-	-405	-0-	1191	2	Y	-0-		37
03	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		37

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734														
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 14 RRCID -> 200759 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8954 - 9000														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1550 N	1413	-0-	-137	-0-	1413 2			Y	-0-		2	
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2			Y	-0-		2	
12		1488 N	615	-0-	-873	-0-	615 2			Y	-0-		2	
01		1426 N	804	-0-	-622	-0-	804 2			Y	-0-		2	
02		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2			Y	-0-		2	
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT		2	

PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 9155														
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2			Y	-0-		10	
11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2			Y	-0-		10	
12		1271 N	1013	-0-	-258	-0-	1013 2			Y	-0-		10	
01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2			Y	-0-		10	
02		896 N	548	-0-	-348	-0-	546 2	2	9	Y	2		12	
03		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT		12	

PERRY 21 WELL #: 2 RRCID -> 200793 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8863 - 9158														
10		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2			Y	-0-		12	
11		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2			Y	-0-		12	
12		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2			Y	-0-		12	
01		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2			Y	-0-		12	
02		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1316 2	2	9	Y	2		14	
03		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT		14	

PERRY 21 WELL #: 4 RRCID -> 200798 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8723 - 8884														
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2			Y	-0-		16	
11		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2			Y	-0-		16	
12		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2			Y	-0-		16	
01		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2			Y	-0-		16	
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1037 2	2	9	Y	2		18	
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT		18	

PERRY 21 WELL #: 3 RRCID -> 200803 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8781 - 8987														
10		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2			Y	-0-		94	
11		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2			Y	-0-		94	
12		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2601 2	1	9	Y	1		95	
01		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2317 2	4	9	Y	4		99	
02		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1231 2	13	9	Y	12		111	
03		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT		111	

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 15 RRCID -> 205299 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9036 - 9229														
10		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2			N	-0-		-0-	
11		1020 N	1005	-0-	-15	-0-	1005 2			N	-0-		-0-	
12		1023 N	410	-0-	-613	-0-	410 2			N	-0-		-0-	
01		1054 N	698	-0-	-356	-0-	698 2			N	-0-		-0-	
02		952 N	847	-0-	-105	-0-	847 2			N	-0-		-0-	
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT		-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218254 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346														
10		651 N	615	-0-	-36	-0-	614 2	1	9	N	1		4	
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	710 2	1	9	N	1	3	1	2
12		651 N	622	-0-	-29	-0-	621 2	1	9	N	1		3	
01		620 N	523	-0-	-97	-0-	522 2	1	9	N	1	3	1	1
02		644 N	566	-0-	-78	-0-	565 2	1	9	N	1		2	
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		2	

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.// 54138 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 40		RRCID -> 218259		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 7619 - 9391	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-		-0-	
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-		-0-	
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-		-0-	
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	678 2	N	-0-		-0-	
02	672 N	610	-0-	-62	-0-	610 2	N	-0-		-0-	
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT		-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 47		RRCID -> 218388		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 9397		PERF. 7592 - 9279	
10	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	1766 2	N	-0-		-0-	
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2	N	-0-		-0-	
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2	N	-0-		-0-	
01	1767 N	1521	-0-	-246	-0-	1521 2	N	-0-		-0-	
02	1876 N	1606	-0-	-270	-0-	1606 2	N	-0-		-0-	
03	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-		N	NO RPT		-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C"		WELL #: 43		RRCID -> 218422		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 7650 - 9016	
10	1023 N	988	-0-	-35	-0-	982 2	6 9 N	5		16	
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1077 2	8 9 N	7	14 1	9	
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1011 2	3 9 N	3		12	
01	992 N	861	-0-	-131	-0-	854 2	7 9 N	6	14 1	4	
02	1008 N	729	-0-	-279	-0-	726 2	3 9 N	3		7	
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		7	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F"		WELL #: 42		RRCID -> 218428		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 7635 - 9183	
10	930 N	789	-0-	-141	-0-	789 2	N	-0-		-0-	
11	900 N	888	-0-	-12	-0-	888 2	N	-0-		-0-	
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		-0-	
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-		-0-	
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-		-0-	
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 44		RRCID -> 220326		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9062 - 9373	
10	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1344 2	7 9 Y	6		21	
11	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	1194 2	11 9 Y	10	19 1	12	
12	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	1134 2	4 9 Y	4		16	
01	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	1227 2	9 9 Y	8	19 1	5	
02	1120 N	570	-0-	-550	-0-	564 2	6 9 Y	5		10	
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		Y	NO RPT		10	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 48		RRCID -> 220351		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9183		PERF. 9004 - 9129	
10	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2	Y	-0-		1	
11	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2421 2	1 9 Y	1	1 1	1	
12	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2	Y	-0-		1	
01	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2	Y	-0-	1 1	-0-	
02	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1673 2	1 9 Y	1		1	
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-		Y	NO RPT		1	

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 49		RRCID -> 220369		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 9338		PERF. 8980 - 9070	
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	275 2	2 9 Y	2		8	
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293 2	4 9 Y	4	7 1	5	
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331 2	1 9 Y	1		6	
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	223 2	4 9 Y	4	8 1	2	
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340 2	2 9 Y	2		4	
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		Y	NO RPT		4	

 LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1079 2	12 9	Y	11			38
11	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1140 2	20 9	Y	18	34 1		22
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1308 2	8 9	Y	7			29
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1290 2	15 9	Y	14	34 1		9
02	1092 N	990	-0-	-102	-0-	980 2	10 9	Y	9			18
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			18

 DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334

10	1767 X	1270	-0-	-497	-0-	1268 2	2 9	Y	2			6
11	1710 X	1419	-0-	-291	-0-	1417 2	2 9	Y	2	5 1		3
12	1457 X	985	-0-	-472	-0-	984 2	1 9	Y	1			4
01	1302 X	858	-0-	-444	-0-	856 2	2 9	Y	2	5 1		1
02	1316 N	1033	-0-	-283	-0-	1031 2	2 9	Y	2			3
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			3

 MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221064 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8900 - 8981

10	713 N	711	-0-	-2	-0-	711 2		N	-0-			-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
12	713 N	335	-0-	-378	-0-	335 2		N	-0-			-0-
01	713 N	518	-0-	-195	-0-	518 2		N	-0-			-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

 DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B" WELL #: 51 RRCID -> 247113 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9067 - 9191

10	2201 X	2122	-0-	-79	-0-	2122 2		N	-0-			-0-
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2		N	-0-			-0-
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		N	-0-			-0-
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-			-0-
03	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT			-0-

 MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 9306

10	961 N	860	-0-	-101	-0-	860 2		N	-0-			-0-
11	870 N	813	-0-	-57	-0-	813 2		N	-0-			-0-
12	930 N	318	-0-	-612	-0-	318 2		N	-0-			-0-
01	868 N	482	-0-	-386	-0-	482 2		N	-0-			-0-
02	756 N	714	-0-	-42	-0-	714 2		N	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 MCMULLAN WELL #: 1 T RRCID -> 038139 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9002 - 9066													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8918 - 8934													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20" WELL #: 1 RRCID -> 106384 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8761 - 8848													
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-			-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-			-0-
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3	N	-0-			-0-
01	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	3	N	-0-			-0-
02	588	N	441	-0-	-147	-0-	441	3	N	-0-			-0-
03	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3	N	-0-			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143355 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8772 - 8978													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8887 - 8979													
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8938 - 9050													
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 154376 COMPL. DATE 05/09/1995										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8996 - 9080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 8 RRCID -> 158717 COMPL. DATE 05/13/2004										TOTAL DEPTH	9239	PERF.	8906 - 9000
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 159783 COMPL. DATE 10/24/1999										TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7722 - 77778
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3	N	-0-			-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3	N	-0-			-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3	N	-0-			-0-
01	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	3	N	-0-			-0-
02	1512	N	1412	-0-	-100	-0-	1412	3	N	-0-			-0-
03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 161802 COMPL. DATE 10/30/2001										TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9114 - 9140
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 4H RRCID -> 162103 COMPL. DATE 09/20/1996										TOTAL DEPTH	12365	PERF.	9120 - 12230
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3	N	-0-			-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3	N	-0-			-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	3	N	-0-			-0-
03	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174 COMPL. DATE 05/28/1997										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8920 - 9008
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20" WELL #: 3H RRCID -> 164812 COMPL. DATE 05/30/1997										TOTAL DEPTH	10254	PERF.	8990 - 9985
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-			-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-			-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3	N	-0-			-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3	N	-0-			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON "20" WELL #: 4H RRCID -> 170174 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8880 - 10125													
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 175481 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8933 - 8985													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 177858 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8850 - 8946													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 9 RRCID -> 178385 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 8956 - 9048													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 179266 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8840 - 8885													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 179593 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8988													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		37	RRCID ->	181058	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7903 - 9100				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HENDERSON 2		WELL #:		3	RRCID ->	183416	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7620 - 8854				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HENDERSON P1		WELL #:		12	RRCID ->	183727	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8878 - 9046				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HENDERSON P1		WELL #:		11	RRCID ->	183740	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8860 - 8949				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHEUBER-WILKINS		WELL #:		41	RRCID ->	183875	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	9229	PERF. 7755 - 8852				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERRY STATE 32		WELL #:		1	RRCID ->	183877	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7684 - 8828				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERRY STATE 32		WELL #:		2	RRCID ->	183879	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8969	PERF. 7768 - 8919				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404										
HENNDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 184240 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184555 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENNDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184867 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENNDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185415 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8842 - 8916										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185425 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8943 - 9050										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185430 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8936 - 9005										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185435 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132										
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29H RRCID -> 186553 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 10064												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 191524 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 28 RRCID -> 191645 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735												
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3	Y	-0-		1
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	Y	-0-		1
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	Y	-0-		1
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3	Y	-0-		1
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	3	Y	-0-		1
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	Y	-0-		1

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 8770												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 195975 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 198012 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8910	-	9018
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003										TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8846	-	8924
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 205224 COMPL. DATE 06/09/2003										TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8896	-	8959
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004										TOTAL DEPTH	9178	PERF.	8934	-	9026
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206396 COMPL. DATE 06/17/2004										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7677	-	8240
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8958	-	9148
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

MCMULLAN D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007										TOTAL DEPTH	9298	PERF.	8921	-	9246
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3	N	-0-			-0-		
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3	N	-0-			-0-		
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3	N	-0-			-0-		
01	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3	N	-0-			-0-		
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	445	3	N	-0-			-0-		
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3	N	-0-			-0-		

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
12	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	1344 N	1149	-0-	-195	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	448 N	411	-0-	-37	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946

10	1054 N	726	-0-	-328	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	726	-0-	-294	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	761	-0-	-293	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
HENDERSON, JOHN LEE JR A WELL #: 4 RRCID -> 158747 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8922

10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	553	3	N	-0-					-0-
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	33	1	476	3	N	-0-					-0-
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	33	1	453	3	N	-0-					-0-
01	589 N	440	-0-	-149	-0-	29	1	411	3	N	-0-					-0-
02	476 N	392	-0-	-84	-0-	27	1	365	3	N	-0-					-0-
03	496 N	473	-0-	-23	-0-	47	1	426	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 160900 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8908 - 8923

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.// 54138 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 3		RRCID -> 169761		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 2		RRCID -> 169762		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENNDERSON, JOHN LEE 18		WELL #: 2		RRCID -> 170528		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 9352 PERF. 8902 - 8972								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #: 8		RRCID -> 183954		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENNDERSON, JOHN LEE JR. A		WELL #: 5		RRCID -> 185445		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 185452		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCMULLAN, R. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 185458		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8888 - 8968								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697							
MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		3	RRCID ->	185461	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8890 - 9111
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCMULLAN, R. B. A		WELL #:		4	RRCID ->	197279	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8945 - 9035
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		9	RRCID ->	197599	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7550 - 9160
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		10	RRCID ->	197601	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 7604 - 8936
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		11	RRCID ->	197603	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7554 - 9160
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		18	RRCID ->	197605	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7545 - 9171
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR		WELL #:		14	RRCID ->	202896	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 7541 - 9135
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN)		//CONT.//		54138 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697												
HENNDERSON, JOHN LEE JR		WELL #:		13	RRCID ->	202898	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	7552 - 9159				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR		WELL #:		12	RRCID ->	202900	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	8964 - 9378				
10	961 N	934	-0-	-27	-0-	55 1	879 3	N	-0-			-0-				
11	870 N	837	-0-	-33	-0-	49 1	788 3	N	-0-			-0-				
12	806 N	768	-0-	-38	-0-	51 1	717 3	N	-0-			-0-				
01	930 N	590	-0-	-340	-0-	37 1	553 3	N	-0-			-0-				
02	784 N	418	-0-	-366	-0-	28 1	390 3	N	-0-			-0-				
03	775 N	739	-0-	-36	-0-	75 1	664 3	N	-0-			-0-				

LOHN (STRAWN 900)				54415 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCCULLOCH							
3H CONSULTING, LLC				953815												
JIMMY MARSHALL		WELL #:		2	RRCID ->	282660	COMPL. DATE	05/05/2016	TOTAL DEPTH	960	PERF.	N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

LOJON (STRAWN)				54429 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MCCULLOCH							
DOYAL, BOBBY & ETHYL				227661												
DOYAL, G. L.		WELL #:		1	RRCID ->	054895	COMPL. DATE	03/24/1973	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	N/A				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

FINLAY, MIKE				268580												
FINLAY, JAMES JR.		WELL #:		1	RRCID ->	073088	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	1332	PERF.	N/A				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

FROST, E. W.				287595												
FROST, C. E.		WELL #:		7	RRCID ->	156321	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	1654	PERF.	1399 - 1403				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

LOJON (STRAWN)		//CONT.//		54429 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MCCULLOCH					
HAYS, SAMUEL ELLIOT IV				369162										
HAYS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 055790	COMPL. DATE 04/01/1973		TOTAL DEPTH 1477	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAYS				WELL #: 6	RRCID -> 056296	COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH 1514	PERF. N/A					
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH, CHARLES M.				790250					CNTY: IRION					
RANDALS, D. C.				WELL #: 1	RRCID -> 018996	COMPL. DATE 11/06/1959		TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1347 - 1365					
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LONESOME REEF (WOLFCAMP)				54648 475	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: IRION					
GANADOR OPERATING, LLC				293514										
SUGG 29				WELL #: 3	RRCID -> 275362	COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 7520	PERF. 5230 - 6120					
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	47 1	734 3	Y		-0-			45
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43 1	679 3	Y		-0-			45
12	837	N	729	-0-	-108	-0-	44 1	685 3	Y		-0-			45
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	40 1	671 3	Y		-0-			45
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39 1	659 3	Y		6			51
03	744	N	707	-0-	-37	-0-	42 1	665 3	Y		-0-			51
SUGG 29 NE				WELL #: 5	RRCID -> 275424	COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 6755	PERF. 4965 - 6462					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LORLES (WOLFCAMP)				54938 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
JOSIE				WELL #: 1	RRCID -> 185401	COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5294 - 5464					
10	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041 2			N	-0-			35
11	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1175 2			N	-0-			35
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2			N	-0-			35
01	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954 2			N	-0-			35
02	1092	N	893	-0-	-199	-0-	893 2			N	-0-			35
03	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1110 2			N	-0-			35

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 WTG EXPLORATION 945220
 AUNT JOSIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 207145 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4787 - 5290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4650 X	2520	-0-	-2130	-0-	2520	2			Y	-0-				112
11	4500 X	1968	-0-	-2532	-0-	1968	2			Y	-0-				112
12	4123 X	2341	-0-	-1782	-0-	2341	2			Y	-0-				112
01	4123 X	1819	-0-	-2304	-0-	1819	2			Y	-0-				112
02	2716 X	1060	-0-	-1656	-0-	1060	2			Y	-0-				112
03	2511 X	1424	-0-	-1087	-0-	1424	2			Y	-0-				112

UNCLE CECIL WELL #: 1 RRCID -> 207147 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847

10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-				74
11	780 N	606	-0-	-174	-0-	606	2			Y	-0-				74
12	930 N	647	-0-	-283	-0-	647	2			Y	-0-				74
01	837 N	745	-0-	-92	-0-	745	2			Y	-0-				74
02	560 N	393	-0-	-167	-0-	393	2			Y	-0-				74
03	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-				74

AUNT JOSIE STATE WELL #: 2 RRCID -> 208519 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5493 - 9276

10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-				9
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-				9
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-				9
01	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	2			Y	-0-				9
02	448 N	309	-0-	-139	-0-	309	2			Y	-0-				9
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-				9

UNCLE CECIL WELL #: 3 RRCID -> 209167 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472

10	899 N	778	-0-	-121	-0-	778	2			Y	-0-				28
11	900 N	692	-0-	-208	-0-	692	2			Y	-0-				28
12	1054 N	739	-0-	-315	-0-	739	2			Y	-0-				28
01	DLQ G-10	851	-0-	851	-0-	851	2			Y	-0-				28
02	DLQ G-10	449	-0-	449	-0-	1300	449	2		Y	-0-				28
03	DLQ G-10	725	-0-	725	-0-	2025	725	2		Y	-0-				28

AUNT JOSIE STATE WELL #: 3 RRCID -> 218621 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4129 - 5771

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2020

AUNT JOSIE STATE WELL #: 4 RRCID -> 225791 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008

10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-				4
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-				4
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-				4
01	1798 N	1105	-0-	-693	-0-	1105	2			Y	-0-				4
02	1204 N	481	-0-	-723	-0-	481	2			Y	-0-				4
03	1302 N	950	-0-	-352	-0-	950	2			Y	-0-				4

LYGAY 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
CENTRAL NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 287822 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5998 - 6023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3		N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
01	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3		N	-0-			-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CENTRAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 101757 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5816 - 5832

10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
12	DELQ PR	127	-0-	127	-0-	127 3		N	-0-			151
01	248	121	-0-	-127	-0-	121 3		N	-0-			151
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			151
*03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			151

STAR PRODUCTION, INC. 815108
HARRIS ESTATE WELL #: RRCID -> 119085 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 5924

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174

PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2017

HARRIS ESTATE WELL #: RRCID -> 119112 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5945 - 5980

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2017

M. M. W. (CANYON) 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 9 RRCID -> 059264 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 8 RRCID -> 071319 COMPL. DATE 05/04/1977 TOTAL DEPTH 3455 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M. M. W. (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER "38"		//CONT.// 56267 250 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 13		RRCID -> 076903	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3131	-	3189			
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 1	174 3	N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	113 3	N	-0-			-0-
01	186 N	91	-0-	-95	-0-	3 1	88 3	N	-0-			-0-
*02	168 N	109	-0-	-59	-0-	8 1	101 3	N	-0-			-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17 1	160 3	N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 13		RRCID -> 079271	COMPL. DATE 10/24/1978	TOTAL DEPTH 3721	PERF. 3184	-	3243			
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410 3	1 9	N	1			23
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	26 1	345 3	N	-0-	9 1		14
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	31 1	339 3	N	-0-			14
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	11 1	337 3	N	-0-			14
*02	336 N	295	-0-	-41	-0-	21 1	274 3	N	-0-			14
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	34 1	330 3	N	-0-			14

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 15		RRCID -> 079273	COMPL. DATE 10/26/1978	TOTAL DEPTH 4012	PERF. 2916	-	3150			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 17		RRCID -> 079274	COMPL. DATE 10/27/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3002	-	3157			
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	174 3	1 9	N	1			11
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	14 1	181 3	N	-0-	4 1		7
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15 1	168 3	N	-0-			7
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	6 1	170 3	N	-0-			7
*02	196 N	117	-0-	-79	-0-	8 1	109 3	N	-0-			7
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19 1	182 3	N	-0-			7

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 19		RRCID -> 103308	COMPL. DATE 12/21/1982	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3025	-	3178			
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	11			16
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	7 1		9
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

MAYFIELD RANCH "A"		WELL #: 81		RRCID -> 115604	COMPL. DATE 02/19/1985	TOTAL DEPTH 4905	PERF. 2933	-	3029			
10	651 N	436	-0-	-215	-0-	435 3	1 9	N	1			26
11	600 N	502	-0-	-98	-0-	35 1	467 3	N	-0-	13 1		13
12	434 N	376	-0-	-58	-0-	32 1	344 3	N	-0-			13
01	434 N	320	-0-	-114	-0-	10 1	310 3	N	-0-			13
*02	476 N	306	-0-	-170	-0-	21 1	285 3	N	-0-			13
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	47 1	449 3	N	-0-			13

MAYFIELD RANCH "B"		WELL #: 87		RRCID -> 115852	COMPL. DATE 03/19/1985	TOTAL DEPTH 3641	PERF. 3292	-	3334			
10	403 N	288	-0-	-115	-0-	287 3	1 9	N	1			16
11	420 N	360	-0-	-60	-0-	25 1	335 3	N	-0-	7 1		9
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	27 1	290 3	N	-0-			9
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	10 1	306 3	N	-0-			9
*02	336 N	271	-0-	-65	-0-	19 1	252 3	N	-0-			9
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	36 1	346 3	N	-0-			9

M. M. W. (CANYON)		//CONT.//		56267 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
MAYFIELD RANCH "J"		WELL #:		127	RRCID ->	122235	COMPL. DATE	08/20/1986	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 2943 - 3041				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	8			9
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-	5 1		4
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
*02	39 N	-0-	39	-0-	-0-	-0-		3 1		36 3	N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

MAYFIELD RANCH "K"		WELL #:		128	RRCID ->	124725	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3173 - 3299				
10	1085 N	957	-0-	-128	-0-	-0-		956 3		1 9	N	1			49
11	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	-0-		73 1		983 3	N	-0-	22 1		27
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-		89 1		964 3	N	-0-			27
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-		34 1		1004 3	N	-0-			27
*02	980 N	887	-0-	-93	-0-	-0-		62 1		825 3	N	-0-			27
*03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-		110 1		1058 3	N	-0-			27

M. P. I. (ELLENBURGER)		56308 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APACHE CORPORATION		027200													
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		5	RRCID ->	204511	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8050 - 8131				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	204512	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7990 - 8062				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99

M. P. I. (STRAWN)		56308 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
APACHE CORPORATION		027200													
CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		2	RRCID ->	146838	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 7992 - 8014				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				164
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				164
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				164
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				164
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				164
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				164

CONOCO POWELL GMS DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	221809	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	8095	PERF. 7988 - 8018				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MANULIK (CLEARFORK)		57225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
OSBORN HEIRS COMPANY		627140												
CHILDRESS		WELL #: 2102U		RRCID -> 220300		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8773 PERF. 3348 - 3506						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDRESS		57225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
CHILDRESS		WELL #: 2103		RRCID -> 250745		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3345 - 3498						
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	16 1	182 3	N	108				190
							119 9							
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	187 3	N	102	178 1			114
							112 9							
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	7 1	169 3	N	78				192
							86 9							
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	8 1	167 3	N	73	172 1			93
							80 9							
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	6 1	143 3	N	74				167
							5 4	81 9						
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	5 1	140 3	N	28	175 1	1 8		19
							31 9							

MARJORIE MAY (CROSSCUT)		57557 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MENARD						
DELFIN OPERATING, LLC		212175												
RUSSELL 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 262737		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828						
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	421 2	13 9	N	12				258
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	390 2	10 9	N	9				267
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	522 2	40 9	N	36				303
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	210 2	35 9	N	32	150 1			185
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	269 2	28 9	N	25				210
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				210

RUSSELL 'C'		57557 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MENARD						
RUSSELL 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 267969		COMPL. DATE 11/27/2012		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735						
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-				-0-
11	750	N	600	-0-	-150	-0-	600 2		N	-0-				-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-				-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-				-0-
*02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP)		58022 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470												
MARY SHIRK		WELL #: 1		RRCID -> 211856		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8344 - 8412						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MAYER (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		58633 900 875310		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 141708 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5801 - 5815														
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	45	1	268	3	N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	39	1	220	3	N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	3	N	-0-			-0-
*02	196 N	47	-0-	-149	-0-	9	1	38	3	N	-0-			-0-
03	217 N	72	-0-	-145	-0-	10	1	62	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH (CANYON) APACHE CORPORATION MAYER		58640 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7A RRCID -> 217547 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6682 - 7022														
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER		58640 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5A RRCID -> 217797 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6873 - 7210														
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER		58640 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4A RRCID -> 217836 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 7113														
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER		58640 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10A RRCID -> 218197 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6954 - 7314														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER		58640 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9A RRCID -> 218476 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281														
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MAYER WELL #: 6A RRCID -> 222182 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 7073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413

10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 11A RRCID -> 223114 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260

10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 8A RRCID -> 240812 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 7202

10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 18A RRCID -> 282930 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6732 - 7221

10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			80
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			80
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			80
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
 MAYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 056171 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 MAYER RANCH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 056172 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIPLE G OIL & GAS 870388
 MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244

10	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2		N	-0-			4
11	300 N	158	-0-	-142	-0-	158	2		N	-0-			4
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			4
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			4
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			4
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			4

MAYER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 081995 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 7018

10	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2		N	-0-			-0-
11	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2		N	-0-			-0-
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2		N	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
02	560 N	474	-0-	-86	-0-	474	2		N	-0-			-0-
03	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 081996 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6780 - 6890

10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			8
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			8
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			8
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			8
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			8
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			8

MAYER RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 081997 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693

10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			40
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			40
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			40
01	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2		N	-0-			40
02	560 N	428	-0-	-132	-0-	428	2		N	-0-			40
03	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	2		N	-0-			40

MAYER RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 083757 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948

10	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2		N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
03	527 N	412	-0-	-115	-0-	412	2		N	-0-			-0-

MAYER RANCH (CANYON)		//CONT.//		58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC				875310							
MAYER RANCH "Q"				WELL #: 15	RRCID -> 120279	COMPL. DATE 02/20/1986	TOTAL DEPTH 8319	PERF. 6583	- 7706		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	79 1	416 3	N	1		4
						1 9					
11	450 N	381	-0-	-69	-0-	60 1	321 3	N	-0-		4
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	53 1	391 3	N	-0-		4
01	496 N	422	-0-	-74	-0-	37 1	384 3	N	1		5
						1 9					
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	55 1	329 3	N	-0-		5
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	53 1	364 3	N	-0-		5

MAYER RANCH "EEE"				WELL #: 97	RRCID -> 122258	COMPL. DATE 09/18/1986	TOTAL DEPTH 8426	PERF. 6752	- 7063		
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16 1	94 3	N	-0-		3
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	15 1	87 3	N	-0-		3
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13 1	88 3	N	-0-		3
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	13 1	76 3	N	-0-		3
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20 1	84 3	N	-0-		3
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14 1	88 3	N	-0-		3

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES				950479							
MAYER RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 060044	COMPL. DATE 10/27/1974	TOTAL DEPTH 7260	PERF. N/A			
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-		-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-		-0-

MAYER RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 060265	COMPL. DATE 11/20/1974	TOTAL DEPTH 7400	PERF. N/A			
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-		-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-		-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-		-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-		-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-

MAYER RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 060571	COMPL. DATE 12/19/1974	TOTAL DEPTH 7447	PERF. N/A			
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-		-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-

MAYER RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 060811	COMPL. DATE 12/16/1974	TOTAL DEPTH 7425	PERF. N/A			
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-		-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-		-0-

MAYER RANCH (CANYON)		ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//	58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
MAYER RANCH				//CONT.//	950479		WELL #:	7	RRCID ->	060812	COMPL. DATE	01/27/1975	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-						-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-						-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-						-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-						-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-						-0-
*03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-						-0-

MAYER RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	061599	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A			
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-						-0-
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-						-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-						-0-
01		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-						-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-						-0-
*03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-						-0-

MAYER RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	070564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6971 - 7009			
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-						-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-						-0-
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-						-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-						-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-						-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-						-0-

MAYER RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	073866	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	N/A			
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-						-0-
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-						-0-
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-						-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-						-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-						-0-
*03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-						-0-

MAYER RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	078844	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6944 - 7155			
10		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-						-0-
11		150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2		N	-0-						-0-
12		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-						-0-
01		186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2		N	-0-						-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-						-0-
*03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-						-0-

MAYER RANCH				WELL #:	13	RRCID ->	126184	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	6842 - 7141			
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-						-0-
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2		N	-0-						-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-						-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-						-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-						-0-
*03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-						-0-

MAYER RANCH				WELL #:	17	RRCID ->	126611	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	6906 - 7263			
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-						-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-						-0-
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-						-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-						-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-						-0-
*03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-						-0-

MAYER RANCH (CANYON)		ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES		//CONT.//	58640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
MAYER RANCH				//CONT.//	950479		WELL #:	15	RRCID ->	127058	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7002 - 7242
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-			
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-			
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-			
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-			
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2		N	-0-			-0-			
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-			

MAYER RANCH				WELL #:	18	RRCID ->	128294	COMPL. DATE	08/09/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6956 - 7174			
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-			
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-			
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-			
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-			
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-			
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-			

MAYER RANCH				WELL #:	14	RRCID ->	158934	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6979 - 7089			
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-			
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			-0-			
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-			
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-			
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-			
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-			

MAYER RANCH (STRAWN)		BRP ENERGY, LLC		MAYER		58640 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SUTTON					
MAYER				WELL #:	2	RRCID ->	091256	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8186 - 8270			
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			10			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			10			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			10			
01	DLQ G-10	74	-0-	74	74	74	2		Y	-0-			10			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74				Y	-0-			10			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	74				Y	NO RPT			10			

MAYER RANCH, NORTH (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		HILL-MAYER "QQ"		58644 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SCHLEICHER					
HILL-MAYER "QQ"				WELL #:	1	RRCID ->	112661	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7263 - 7301			
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-		5			
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-		5			
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	3	N	-0-		5			
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	3	N	-0-		5			
*02	196 N	151	-0-	-45	-0-	13	1	138	3	N	-0-		5			
*03	186 N	143	-0-	-43	-0-	10	1	133	3	N	-0-		5			

HILL-MAYER NNN				WELL #:	1	RRCID ->	116173	COMPL. DATE	11/11/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7256 - 7299			
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-		-0-			
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-		-0-			
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-		-0-			
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-		-0-			
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-		-0-			
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-		-0-			

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) //CONT.// 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	31 1	488 3	N	3	3 1		3
						3 9						
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	32 1	480 3	N	3	3 1		3
						3 9						
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	13 1	288 3	N	1	2 1		2
						1 9						
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	15 1	296 3	N	1	1 1		2
						1 9						
*02	308 N	95	-0-	-213	-0-	8 1	87 3	N	-0-			2
03	310 N	165	-0-	-145	-0-	12 1	152 3	N	1	1 1		2
						1 9						

MCCAMEY 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
 TRIPP & SONS, LLC 870481
 HAILE-INMAN WELL #: 1 RRCID -> 131706 COMPL. DATE 08/25/1953 TOTAL DEPTH 2289 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 3 RRCID -> 131832 COMPL. DATE 04/02/1962 TOTAL DEPTH 2161 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 6 RRCID -> 131833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2197 - 2203

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 132857 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 132858 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMEY TRIPP & SONS, LLC HAILE		//CONT.// 58840 001 //CONT.// 870481		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UPTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 132860		COMPL. DATE 11/00/1953		TOTAL DEPTH 2252		PERF. 2176 - 2234			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
XOG OPERATING LLC RICKER B		945921		WELL #: 1		RRCID -> 132406		COMPL. DATE 12/09/1942		TOTAL DEPTH 2478		PERF. 2442 - 2445	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RICKER B		WELL #: 2		RRCID -> 132407		COMPL. DATE 01/15/1943		TOTAL DEPTH 2412		PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RICKER B		WELL #: 3		RRCID -> 132408		COMPL. DATE 03/25/1945		TOTAL DEPTH 2459		PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RICKER B		WELL #: 5		RRCID -> 132410		COMPL. DATE 07/09/1946		TOTAL DEPTH 2417		PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCCAMEY (DEVONIAN) APV MCCAMEY LLC LANE, J. F. -A--A/C 1		58840 250 028617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON					
		WELL #: 66		RRCID -> 046792		COMPL. DATE 08/15/1969		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCCAMEY (DEVONIAN)		//CONT.//		58840 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON								
APV MCCAMEY LLC		//CONT.//		028617												
LANE, J. F. -A- A/C 1		WELL #:		63	RRCID ->	134337	COMPL. DATE	04/01/1990	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	6670 -	6798			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIRK, J. H. -F-		WELL #:		11	RRCID ->	260238	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	7854 -	7886			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAMEY (SILURIAN)				58840 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON								
APV MCCAMEY LLC				028617												
LANE, J.F. -A- A/C 2		WELL #:		65	RRCID ->	132963	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	6902 -	6956			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMEY, NE. (DEVONIAN)				58843 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON								
BARNETT ENERGY, INC.				051290												
BATATA		WELL #:		3	RRCID ->	286280	COMPL. DATE	05/29/1986	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9122 -	9220			
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY CREEK (CABALLOS)				59560 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958												
MCKAY CREEK "A"		WELL #:		3	RRCID ->	108558	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5824 -	6136			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCKAY CREEK (CABALLOS)		//CONT.//		59560 300	ASSOCIATED	49B			CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
MCKAY CREEK "B"		WELL #:		4	RRCID ->	254854	COMPL. DATE	02/06/1984	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 1938 - 6916	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	55 1	1353 2	N	66	80 1		48
11	1587 R	1587	-0-	-0-	-0-	73 9	1457 2	N	68	39 1		77
12	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	55 1	1477 2	N	72	80 1		69
01	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	75 9	1251 2	N	67	81 1		55
02	915 R	915	-0-	-0-	-0-	57 1	838 2	N	36			91
*03	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	79 9	1215 2	N	62	82 1		71
						43 1						
						74 9						
						37 1						
						40 9						
						56 1						
						68 9						

MENARD, N.(CROSS-CUT)				60409 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MENARD		
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665							
WHITEHEAD		WELL #:		12	RRCID ->	117787	COMPL. DATE	07/26/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2449 - 2459
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERTZ-HAMILL (CANYON LOWER)				60690 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER		
SILVER OIL & GAS INC.				781880							
MERTZ, M. L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	085427	COMPL. DATE	10/16/1979	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6130 - 6161
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-		129
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		129
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		129
01	372 N	72	-0-	-300	-0-	50 3	22 9	N	20		149
02	336 N	21	-0-	-315	-0-	21 3		N	-0-		149
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		149

MERTZON (CANYON)				60698 166	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
NOELKE "C"		WELL #:		9	RRCID ->	151715	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6469 - 6546
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	237 2	15 9	Y	14		14
11	295 R	295	-0-	-0-	-0-	292 2	3 9	Y	3		17
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		17
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-		17
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		17

NOELKE "C"				WELL #:	10	RRCID ->	160029	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6466 - 6576
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOELKE "C" WELL #: 11 RRCID -> 160303 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6560 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	795 R	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	Y	3					3
11	600 #	400	-0-	-200	-0-	394	2	6	9	Y	5					8
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
01	620 #	323	-0-	-297	-0-	323	2			Y	-0-					8
02	560 #	17	-0-	-543	-0-	17	2			Y	-0-					8
03	589 #	242	-0-	-347	-0-	218	2	24	9	Y	22					30

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 038138 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

10	1674 #	1002	-0-	-672	-0-	978	3	24	9	Y	22					95
11	1620 #	836	-0-	-784	-0-	817	3	19	9	Y	17					112
12	1674 #	1078	-0-	-596	-0-	1035	3	43	9	Y	39					151
01	1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	1409	3	28	9	Y	25	146	1			30
02	952 #	925	-0-	-27	-0-	905	3	20	9	Y	18					48
*03	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1549	3	46	9	Y	42					90

NOELKE, W. M. ESTATE -A- WELL #: 1A RRCID -> 039189 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

10	554 R	554	-0-	-0-	-0-	547	3	7	9	Y	6					49
11	541 R	541	-0-	-0-	-0-	537	3	4	9	Y	4					53
12	583 R	583	-0-	-0-	-0-	572	3	11	9	Y	10					63
01	527 #	474	-0-	-53	-0-	467	3	7	9	Y	6	36	1			33
02	476 #	280	-0-	-196	-0-	276	3	4	9	Y	4					37
03	558 #	480	-0-	-78	-0-	469	3	11	9	Y	10					47

MERTZON (SAN ANGELO) 60698 664 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CRAWFORD, LETA D. WELL #: 7 RRCID -> 289995 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1556 - 1686

10	DELQ PR	404	-0-	404	404	404	2			N	-0-					-0-
*11	2250 #	375	-0-	-1875	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*12	2325 #	365	-0-	-1960	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*01	2325 #	366	-0-	-1959	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

MESA GRANDE (DEVONIAN) 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
INGHAM "6" WELL #: 1 RRCID -> 099661 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9073 - 9443

10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

WHITE, RUTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 099749 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715

10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					10

MESA GRANDE (DEVONIAN)		//CONT.//		60732 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958												
WHITE, RUTH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 099750	COMPL. DATE 02/25/1982	TOTAL DEPTH 10638	PERF. 8968	- 9678							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*03	86	N	86	-0-	-0-		86	2		N	-0-					9

MESA GRANDE (LEONARD)				60732 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL								
CIBOLO WELLS, LLC				153394												
ALLISON		WELL #:		1	RRCID -> 163720	COMPL. DATE 07/06/1997	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3662	- 3690							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
ALLISON		WELL #:		1	RRCID -> 055280	COMPL. DATE 05/22/1972	TOTAL DEPTH 11324	PERF. N/A								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY PRODUCING COMPANY, INC.				658560												
ALLISON		WELL #:		1	RRCID -> 102654	COMPL. DATE 09/25/1982	TOTAL DEPTH 4703	PERF. 3434	- 3478							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	259	N	259	-0-	-0-		259	3		N	-0-					80
01	DELQ	PR	329	-0-	-0-		329	3		N	-0-					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		329			N	NO RPT					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		329			N	NO RPT					80

MIDSTATES (WINCHELL)				61147 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUNNELS								
3-D OIL & GAS				953631												
CLAYTON, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 172278	COMPL. DATE 09/06/1998	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 2503	- 2506							
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY LANE (ATOKA)				61204 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT								
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175												
CHAMBERS C S L		WELL #:		1	RRCID -> 038341	COMPL. DATE 04/16/1998	TOTAL DEPTH 7634	PERF. 7222	- 7434							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	50					50

MIDWAY LANE (STRAWN) 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CHAMBERS C S L WELL #: 1 C RRCID -> 038482 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A

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

CHAMBERS CSL G-1 WELL #: 1 RRCID -> 039495 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105			105

MOSAIC TEXAS LLC 589983
 CHAMBERS CO. SCHOOL LAND WELL #: 20 RRCID -> 040266 COMPL. DATE 08/23/1966 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	544	-0-	544	544	544	3		N	-0-			-0-
01		1102	558	-0-	-544	-0-		558	3	N	-0-			-0-
02		454 R	454	-0-	-0-	-0-		454	3	N	-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS (CANYON) 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HENRY PETROLEUM LLC 378641
 MIERS, W. A. WELL #: 19 RRCID -> 219292 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4559 PERF. 2723 - 2734

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
 WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 019017 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2984 - 3004

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 3C RRCID -> 069262 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2886 - 0

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
PATNO OIL & GAS COMPANY				643327										
HICKS				WELL #:	2	RRCID ->	065477	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1108				N	NO RPT			-0-

HICKS				WELL #:	3	RRCID ->	066259	COMPL. DATE	03/18/1976	TOTAL DEPTH	4228	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS				WELL #:	6	RRCID ->	073600	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1106				N	NO RPT			-0-

HICKS				WELL #:	7	RRCID ->	077779	COMPL. DATE	07/22/1978	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	4070 - 4106	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			-0-

HICKS				WELL #:	8	RRCID ->	080863	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3704	PERF.	3534 - 3617	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			109
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			109
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			109
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			109
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			109
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1107				N	NO RPT			109

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639										
VANDERSTUCKEN, J. M. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	019016	COMPL. DATE	05/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2	EXT	148	-0-	148	255	148	2		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	111	-0-	111	366	111	2		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	185	-0-	185	551	185	2		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	101	-0-	101	652	101	2		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	102	-0-	102	754	102	2		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	754				N	NO RPT			-0-

MIERS (CANYON)										//CONT.// 61249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. //CONT.// 950639																			
VANDERSTUCKEN -B-										WELL #: 1		RRCID -> 038250		COMPL. DATE 01/21/1966		TOTAL DEPTH 3900		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

VANDERSTUCKEN -A-										WELL #: 2		RRCID -> 071419		COMPL. DATE 05/11/1977		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A	
10		14B2 EXT	199	-0-	199	371	199	2			N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	195	-0-	195	566	195	2			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	208	-0-	208	774	208	2			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	170	-0-	170	944	170	2			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	151	-0-	151	1095	151	2			N	-0-			-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095					N	NO RPT			-0-				

VANDERSTUCKEN -C-										WELL #: 1		RRCID -> 071741		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 4270		PERF. N/A	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

VANDERSTUCKEN "A"										WELL #: 3		RRCID -> 072659		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 4650		PERF. N/A	
10		14B2 EXT	116	-0-	116	237	116	2			N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	115	-0-	115	352	115	2			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	167	-0-	167	519	167	2			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	130	-0-	130	649	130	2			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	106	-0-	106	755	106	2			N	-0-			-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	755					N	NO RPT			-0-				

VANDERSTRUCKEN "A"										WELL #: 4		RRCID -> 072963		COMPL. DATE 09/06/1977		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A	
10		14B2 EXT	172	-0-	172	298	172	2			N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	121	-0-	121	419	121	2			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	153	-0-	153	572	153	2			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	117	-0-	117	689	117	2			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	104	-0-	104	793	104	2			N	-0-			-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT			-0-				

VANDERSTUCKEN "D"										WELL #: 1		RRCID -> 073001		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2966 - 2976	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

VANDERSTUCKEN "A"										WELL #: 5		RRCID -> 136286		COMPL. DATE 09/11/1990		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3030 - 3222	
10		14B2 EXT	216	-0-	216	410	216	2			N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	168	-0-	168	578	168	2			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	121	-0-	121	699	121	2			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	112	-0-	112	811	112	2			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	101	-0-	101	912	101	2			N	-0-			-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	912					N	NO RPT			-0-				

MIERS (CANYON)		//CONT.//		61249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		//CONT.//		950639									
VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	136647	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3142 - 3232		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	371	-0-	371	572	371	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	152	-0-	152	724	152	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	208	-0-	208	932	208	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	200	-0-	200	1132	200	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	496	-0-	496	1628	496	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1628				N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	138429	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4236 - 4262		
10	14B2 EXT	310	-0-	310	463	310	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	149	-0-	149	612	149	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	192	-0-	192	804	192	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	188	-0-	188	992	188	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	181	-0-	181	1173	181	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1173				N	NO RPT			-0-

MIERS (DES MOINES)				61249 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SUTTON					
HENRY PETROLEUM LLC				378641									
MIERS, W. A.		WELL #:		2 T	RRCID ->	019025	COMPL. DATE	10/16/1951	TOTAL DEPTH	5216	PERF. 4235 - 4320		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	019027	COMPL. DATE	05/23/1946	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 4196 - 4245		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		11	RRCID ->	135446	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4220 - 4222		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		13	RRCID ->	140366	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4169 - 4202		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M I E R S (D E S M O I N E S)		//CONT.//		61249 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		C N T Y : S U T T O N			
H E N R Y P E T R O L E U M L L C		//CONT.//		378641							
M I E R S , W . A .		W E L L # :		16	R R C I D - >	191655	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	4593	PERF. 4303 - 4308
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

D A V I S 30		W E L L # :		1	R R C I D - >	217420	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4228 - 4234
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

O ' R Y A N O I L A N D G A S W I L S O N		W E L L # :		617042 6	R R C I D - >	228647	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4543	PERF. 4257 - 4436
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

W I L S O N		W E L L # :		5	R R C I D - >	236195	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4337	PERF. 4205 - 4224
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M I E R S (S T R A Y)		W E L L # :		61249 800 378641 1	R R C I D - >	019020	COMPL. DATE	10/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-	-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-	-0-
12	1705	X	1394	-0-	-311	-0-	1394	2	N	-0-	-0-
01	1767	X	1028	-0-	-739	-0-	1028	2	N	-0-	-0-
02	1540	N	960	-0-	-580	-0-	960	2	N	-0-	-0-
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-	-0-

M I E R S		W E L L # :		2 C	R R C I D - >	019021	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	5216	PERF. 2955 - 3273
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.// 61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
DAVIS, N. B.		WELL #: 1 C		RRCID -> 019022		COMPL. DATE 04/22/1961		TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2	N	-0-		-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2	N	-0-		-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2	N	-0-		-0-
01	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594 2	N	-0-		-0-
02	1568	N	1383	-0-	-185	-0-	1383 2	N	-0-		-0-
*03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	N	-0-		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 6		RRCID -> 019024		COMPL. DATE 03/01/1962		TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIERS		WELL #: 5		RRCID -> 036359		COMPL. DATE 06/10/1965		TOTAL DEPTH 4340 PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIERS, W. A. "54"		WELL #: 10		RRCID -> 125107		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716			
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112 2	N	-0-		-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 9		RRCID -> 126612		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756			
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
12	310	N	155	-0-	-155	-0-	155 2	N	-0-		-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238 2	N	-0-		-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 13		RRCID -> 130660		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 12X		RRCID -> 135447		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047			
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-		-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-		-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-		-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
02	420	N	281	-0-	-139	-0-	281 2	N	-0-		-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432 2	N	-0-		-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.// 61249 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
MIERS, W. A.		WELL #: 12		RRCID -> 136284		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2980 - 3714	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		N	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94 2		N	-0-		-0-
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 14		RRCID -> 140599		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3152 - 3292	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 10		RRCID -> 145638		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3197 - 3291	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 13		RRCID -> 185925		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2822 - 2969	
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-		-0-
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-		-0-
12	961 N	936	-0-	-25	-0-	936 2		N	-0-		-0-
01	1085 N	715	-0-	-370	-0-	715 2		N	-0-		-0-
02	980 N	572	-0-	-408	-0-	572 2		N	-0-		-0-
03	930 N	881	-0-	-49	-0-	881 2		N	-0-		-0-

MIERS, W. A.		WELL #: 16		RRCID -> 193634		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 4593		PERF. 3075 - 3296	
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	393 2		N	-0-		-0-
01	558 N	326	-0-	-232	-0-	326 2		N	-0-		-0-
02	420 N	330	-0-	-90	-0-	330 2		N	-0-		-0-
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 3		RRCID -> 193881		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 4298		PERF. 3542 - 3554	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, N.B.		WELL #: 15		RRCID -> 197848		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 3968 - 4011	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS (STRAY)		//CONT.//		61249 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
MIERS, W. A.		WELL #:		17	RRCID ->	203373	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3047 - 3274
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
01	186 N	72	-0-	-114	-0-	72 2		N	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		16	RRCID ->	206239	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3996 - 4006
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-
12	465 N	310	-0-	-155	-0-	310 2		N	-0-		-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	303 2		N	-0-		-0-
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-

MIERS, W. A.		WELL #:		18	RRCID ->	215595	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 4136 - 4142
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		WELL #:		859824	RRCID ->	019019	COMPL. DATE	07/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3976 - 4018
LIBB -A-				1							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIERS, E. (CISCO -A-)		WELL #:		61250 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SUTTON			
O'RYAN OIL AND GAS				617042							
VANDERSTUCKEN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	044465	COMPL. DATE	04/19/1968	TOTAL DEPTH	4279	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BROCKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	045209	COMPL. DATE	12/08/1968	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MIERS, E. (CISCO -A-)		//CONT.//		61250 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SUTTON									
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
VANDERSTUCKEN		WELL #:		1	RRCID -> 053148	COMPL. DATE 06/11/1972	TOTAL DEPTH 4310	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		2	RRCID -> 053149	COMPL. DATE 02/08/1972	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 2918 - 3193								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		3	RRCID -> 053150	COMPL. DATE 10/01/1971	TOTAL DEPTH 5620	PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		4	RRCID -> 053153	COMPL. DATE 07/29/1972	TOTAL DEPTH 4303	PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 053961	COMPL. DATE 11/13/1972	TOTAL DEPTH 3115	PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN -A-		WELL #:		2	RRCID -> 053962	COMPL. DATE 06/00/1975	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 3051 - 3081								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, E. (CISCO -A-)		//CONT.//		61250 333	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SUTTON						
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042													
VANDERSTUCKEN		WELL #:		6	RRCID ->	104863	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	3723	PERF.	2878 - 2892					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #:		9	RRCID ->	125330	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2885 - 2915					

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	126706	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	2866 - 2935					

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, E. (STRAWN)				61250 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SUTTON						
O'RYAN OIL AND GAS				617042													
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	053202	COMPL. DATE	10/14/1971	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	N/A					

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER (CANYON)				61456 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CROCKETT						
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C.				885106													
CHANDLER		WELL #:		1172	RRCID ->	063011	COMPL. DATE	04/18/1972	TOTAL DEPTH	12143	PERF.	5592 - 5747					

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

MILLER (ELLENBURGER) 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
 MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032845 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 11710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053005 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11236 - 11800

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 501 RRCID -> 144684 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11717 - 11810

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195317 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11425 - 11781

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220987 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11262 - 11622

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250792 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11412 - 11653

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLER RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 054212 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER (MONTROYA) 61456 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLER WELL #: 1201 RRCID -> 211277 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 10986

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER (STRAWN) 61456 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053360 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10326 - 11638

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224914 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 11854

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 174602 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2942 - 2956

10	0 N	2	-0-	2 B	-38306		2 2			N	-0-					-0-
11	10 N	2	-0-	-8 B	-38306		2 2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-38306		2 2			N	-0-					-0-
01	0 N	2	-0-	2 B	-38304		2 2			N	-0-					-0-
02	0 N	2	-0-	2 B	-38302		2 2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-38302					N	NO RPT					-0-

CARTER, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 201353 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2930 - 2946

10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 2			N	-0-					-0-
11	5 N	2	-0-	-3 B	-0-		2 2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 2			N	-0-					-0-
*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) //CONT.// 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO															
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480															
CARTER, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	2	-0-	2 B	-18962		2 2			N	-0-			19
11		2 N	2	-0-	-0- B	-18962		2 2			N	-0-			19
12		2 N	2	-0-	-0- B	-18962		2 2			N	-0-			19
01		0 N	2	-0-	2 B	-18960		2 2			N	-0-			19
02		0 N	2	-0-	2 B	-18958		2 2			N	-0-			19
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-18958					N	NO RPT			19

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956															
10		0 N	2	-0-	2 B	-44		2 2			N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-44		2 2			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-44		2 2			N	-0-			-0-
01		0 N	2	-0-	2 B	-42		2 2			N	-0-			-0-
02		0 N	2	-0-	2 B	-40		2 2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-40					N	NO RPT			-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO															
LILLIS, MICHAEL D. 500740															
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 193787 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3199 PERF. 2910 - 2914															
10	DLQ	G-10	2	-0-	2	4		2 2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2	-0-	2	6		2 2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	8		2 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 211389 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2896															
10	DLQ	G-10	170	-0-	170	338		170 2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	217	-0-	217	555		217 2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	230	-0-	230	785		230 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENGE WELL #: 2 RRCID -> 219834 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 2932															
10	T. A.		1	-0-	1	2		1 2			N	-0-			-0-
11	T. A.		1	-0-	1	3		1 2			N	-0-			-0-
12	T. A.		1	-0-	1	4		1 2			N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENGE WELL #: 3 RRCID -> 230880 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 2918 - 2936															
10	DELQ	PR	283	-0-	283	283		283 2			N	-0-			-0-
11	DELQ	PR	271	-0-	271	554		271 2			N	-0-			-0-
12	841	N	287	-0-	-554	-0-		287 2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//		61577 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO			
LILLIS, MICHAEL D.		//CONT.//		500740								
GLASS		WELL #:		6	RRCID ->	234784	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 2889 - 2908		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	DLQ	G-10	114	-0-	114	227	113 2	1 9	Y	1	139	
11	DLQ	G-10	55	-0-	55	282	54 2	1 9	Y	1	140	
12	DLQ	G-10	58	-0-	58	340	57 2	1 9	Y	1	141	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	141	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	141	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	141	

GLASS 345		WELL #:		1	RRCID ->	247680	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2888 - 2898		
10	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1 2		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1 2		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1 2		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN MATRIX INC.		528436		WELL #:		1	RRCID ->	233336	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	3060 PERF. 2936 - 2953
MIMS "L"												
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-	-0-	
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-	-0-	
12	217	N	139	-0-	-78	-0-	139 2		N	-0-	-0-	
01	248	N	68	-0-	-180	-0-	68 2		N	-0-	-0-	
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-	-0-	
03	124	N	35	-0-	-89	-0-	35 2		N	-0-	-0-	

BARKER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	237319	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	3060 PERF. 2948 - 2960		
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-	-0-	
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	-0-	
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-	
01	186	N	59	-0-	-127	-0-	59 2		N	-0-	-0-	
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-	-0-	
03	124	N	33	-0-	-91	-0-	33 2		N	-0-	-0-	

STANSBERRY "L"		WELL #:		8	RRCID ->	237352	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3050 PERF. 2936 - 2944		
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-	-0-	
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	-0-	
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-	-0-	
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-	-0-	
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	-0-	
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-	

STANSBERRY "122"		WELL #:		1	RRCID ->	241655	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 2970 - 2976		
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-	-0-	
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50 2		N	-0-	-0-	
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-	-0-	
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-	-0-	
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-	-0-	
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-	-0-	

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.)		//CONT.//		61577 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO			
MARTIN MATRIX INC.		//CONT.//		528436							
J.D. BURK		WELL #:		2	RRCID ->	243614	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2906 - 2920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-	
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-	
12	217 N	118	-0-	-99	-0-	118 2	N	-0-		-0-	
01	279 N	60	-0-	-219	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-		N	-0-		-0-	
03	124 N	47	-0-	-77	-0-	47 2	N	-0-		-0-	

O'DELL, MITCHELL				618480							
CARTER, R.L.		WELL #:		1	RRCID ->	154239	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2927 - 2931
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD)				61577 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO			
CAZAR ENERGY INC				140612							
FRITZ		WELL #:		1339	RRCID ->	167140	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2768 - 2772
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	804 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	580 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	623 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN MATRIX INC.				528436							
STANSBERRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	210263	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2896 - 2908
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-		4
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-		4
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		4
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-		4
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-		4
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		4

STANSBERRY "L"		WELL #:		2	RRCID ->	211955	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2929 - 2941
10	104 N	103	-0-	-1	-0-	103 2		Y	-0-		3
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2		Y	-0-		3
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		Y	-0-		3
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		3
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-		3
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-		3

STANSBERRY "L"		WELL #:		3	RRCID ->	214447	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2890 - 2920
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		Y	-0-		5
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		Y	-0-		5
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-		5
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-		5
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-		5
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-		5

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO												
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436												
STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
10		124 N	107	-0-	-17	-0-		107	2		Y	3
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	2		Y	3
12		124 N	104	-0-	-20	-0-		104	2		Y	3
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	2		Y	3
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2		Y	3
*03		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	2		Y	3

STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970												
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2		N	-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2		N	-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2		N	-0-
*03		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2		N	-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922												
10		217 N	129	-0-	-88	-0-		129	2		N	-0-
11		210 N	132	-0-	-78	-0-		132	2		N	-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	2		N	-0-
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	2		N	-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2		N	-0-
03		155 N	126	-0-	-29	-0-		126	2		N	-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 2956												
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	2		N	-0-
11		360 N	322	-0-	-38	-0-		322	2		N	-0-
12		310 N	160	-0-	-150	-0-		160	2		N	-0-
01		372 N	39	-0-	-333	-0-		39	2		N	-0-
02		308 N	67	-0-	-241	-0-		67	2		N	-0-
03		155 N	60	-0-	-95	-0-		60	2		N	-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 7 RRCID -> 230173 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2960 - 2974												
10		310 N	300	-0-	-10	-0-		300	2		N	-0-
11		360 N	279	-0-	-81	-0-		279	2		N	-0-
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2		N	-0-
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	2		N	-0-
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2		N	-0-
03		279 N	258	-0-	-21	-0-		258	2		N	-0-

O'DELL, MITCHELL 618480												
CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695												
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	53
11		10 N	2	-0-	-8	-0-		2	2		N	53
12		5 N	2	-0-	-3	-0-		2	2		N	53
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	53
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	53
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	53

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO													
O'DELL, MITCHELL //CONT.// 618480													
CARTER, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 279515 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2669 - 2683													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 279517 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2652 - 2658													
10		DELQ PR	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-			-0-
11		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE													
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125													
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245													
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 5 P RRCID -> 066715 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A													
10		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	Y	-0-			-0-
11		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3	Y	-0-			-0-
12		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	Y	-0-			-0-
01		2139 X	1823	-0-	-316	-0-	1823	3	Y	-0-			-0-
02		1932 X	1095	-0-	-837	-0-	1095	3	Y	-0-			-0-
03		2046 X	1484	-0-	-562	-0-	1484	3	Y	-0-			-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILLSIPAUGH RANCH (SAN ANDRES)		61726 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
XOG OPERATING LLC		945921								
MILLSIPAUGH		WELL #: 4201		RRCID -> 150948		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 1382 - 1392		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLSIPAUGH		WELL #: 4202		RRCID -> 190704		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1510 - 1522		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROCKY		WELL #: 2043		RRCID -> 190705		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1290 - 1311		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLSIPAUGH		WELL #: 4205		RRCID -> 218629		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1312 - 1330		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLSIPAUGH		WELL #: 4204		RRCID -> 218630		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1322 - 1338		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLSIPAUGH		WELL #: 4203		RRCID -> 218634		COMPL. DATE 09/02/2003		TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1218 - 1234		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND)			62223 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327									
MITCHELL RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	130709	COMPL. DATE	02/10/1989	TOTAL DEPTH	5791	PERF.	5274 - 5603
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
MITCHELL RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	131234	COMPL. DATE	06/21/1989	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	4497 - 5304
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT		-0-
MITCHELL RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	132064	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5404	PERF.	4222 - 4677
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MITCHELL RANCH			WELL #:	4	RRCID ->	133253	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	4802 - 4907
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MITCHELL RANCH			WELL #:	5	RRCID ->	133872	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	5068	PERF.	4990 - 5068
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MORRISON (WOLFCAMP 3600)			63048 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
PERDIDO ENERGY, LLC			653223									
BLAKENEY-KRUGER			WELL #:	1	RRCID ->	039262	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISON (WOLFCAMP 3600)		//CONT.//		63048 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
ARLEDGE, PHILLIPS		WELL #:		1042	RRCID ->	180941	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 3953 - 4724	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORRIS (STRAWN)				63070 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC				875310								
VALLIANT		WELL #:		1	RRCID ->	094892	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 8244 - 8270	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	32	1	120	3	N	-0-	-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	52	1	126	3	N	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-	-0-
*02	112 N	110	-0-	-2	-0-	11	1	99	3	N	-0-	-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-	-0-

MOTLEY, W. (ODOM LIME)				63275 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUNNELS			
D.J. & T. ENERGY				196227								
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	206297	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	4887	PERF. 4792 - 4797	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND)				63424 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TOM GREEN			
SOMMER OIL & GAS, LLC				801605								
EDWIN		WELL #:		1	RRCID ->	110856	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4974 - 4984	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MY WAY (WOLFCAMP)				64145 475	ASSOCIATED	49B			CNTY: IRION			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
SUGG 46		WELL #:		2	RRCID ->	215848	COMPL. DATE	01/00/2006	TOTAL DEPTH	7104	PERF. 6762 - 6798	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	899 #	861	-0-	-38	-0-	124	1	737	3	N	-0-	93
11	900 #	804	-0-	-96	-0-	120	1	684	3	N	-0-	93
12	930 #	779	-0-	-151	-0-	124	1	655	3	N	-0-	93
01	930 #	791	-0-	-139	-0-	124	1	667	3	N	-0-	93
02	784 #	609	-0-	-175	-0-	112	1	497	3	N	-0-	93
03	868 #	852	-0-	-16	-0-	124	1	728	3	N	-0-	93

SUGG 35		WELL #:		4	RRCID ->	270065	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7321	PERF. 6835 - 6849	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NSTB (WOLFCAMP)		64271 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		630591								
MITCHELL 11		WELL #: 3		RRCID -> 161649		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10770 - 10785		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	89 1	1449 2	Y	-0-	-0-
11	1350 N	1178	-0-	-172	-0-	67 1	1111 2	Y	-0-	-0-
12	1395 N	981	-0-	-414	-0-	60 1	921 2	Y	-0-	-0-
01	1550 N	1024	-0-	-526	-0-	61 1	963 2	Y	-0-	-0-
02	1092 N	660	-0-	-432	-0-	37 1	623 2	Y	-0-	-0-
*03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	84 1	1216 2	Y	-0-	-0-

NEVA, WEST (CANYON)		65023 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER		
PARAGON OIL & GAS, LLC		639006								
BERGER		WELL #: 1		RRCID -> 288212		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6020 - 6050		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-	-0-
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	322 2		N	-0-	-0-
12	310 N	192	-0-	-118	-0-	192 2		N	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-

NEVA, WEST (STRAWN)		65023 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 153409		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY		777174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 153412		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001										

NOELKE (QUEEN)		65674 270		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
MLC OPERATING, LP		571987								
BOUSCAREN UNIT 0557		WELL #: 1		RRCID -> 234448		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 1402 - 1407		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ONYX "A"		65674 270		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 10		RRCID -> 250784		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER)		65674 400		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT							
AVAD OPERATING, LLC		037877		WELL #: 6		RRCID -> 277664		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 5242 - 5380			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	186 N	149	-0-	-37 B	-0-		149	2			N	-0-			-0-
11	150 N	117	-0-	-33 B	-0-		117	2			N	-0-			-0-
12	155 N	88	-0-	-67 B	-0-		88	2			N	-0-			-0-
*01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-		174	2			N	-0-			-0-
*02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-		272	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-						N	NO RPT			-0-

SHANNON HOSPITAL "4"		65674 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
MOSAIC TEXAS LLC		589983		WELL #: 8		RRCID -> 277667		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 5672		PERF. 5206 - 5348			
10	620 N	522	-0-	-98 B	-0-		522	2			N	-0-			-0-
11	540 N	410	-0-	-130 B	-0-		410	2			N	-0-			-0-
12	589 N	306	-0-	-283 B	-0-		306	2			N	-0-			-0-
*01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-		609	2			N	-0-			-0-
*02	953 N	953	-0-	-0- B	-0-		953	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-						N	NO RPT			-0-

NOELKE (1400)		65674 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
MOSAIC TEXAS LLC		589983		WELL #: 1		RRCID -> 019044		COMPL. DATE 01/31/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1335 - 1345			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HALFF "67"		65674 720		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
MOSAIC TEXAS LLC		589983		WELL #: 2		RRCID -> 073637		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 1626		PERF. N/A			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NOELKE (3565)		65674 720		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT							
MOSAIC TEXAS LLC		589983		WELL #: 1		RRCID -> 144685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3592 - 3628			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			70
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70

NOELKE, NE. (QUEEN)		65677 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
MOSAIC TEXAS LLC		589983								
HALFF UNIT "69" WEST		WELL #: 1		RRCID -> 125648		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1382 - 1474		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
RMB OPERATING LLC		714207		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
SHANNON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019063		COMPL. DATE 12/04/1958		TOTAL DEPTH 2139 PERF. 2124 - 2139		
10	217 N	200	-0-	-17	B	-0-	200 3	N	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 3	N	-0-	-0-
12	217 N	194	-0-	-23	B	-0-	194 3	N	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 3	N	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 3	N	-0-	-0-
NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN)		65680 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
CARDONA, LLC		130837								
SHANNON, DEE		WELL #: 1		RRCID -> 088688		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010		
10	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 1	N	-0-	-0-
11	10 N	9	-0-	-1	B	-0-	9 1	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 1	N	-0-	-0-
01	7 N	4	-0-	-3	B	-0-	4 1	N	-0-	-0-
02	9 N	6	-0-	-3	B	-0-	6 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 1	N	-0-	-0-
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT		
SHANNON EST. -3-		WELL #: 5		RRCID -> 224822		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1904 - 2040		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	4
SHANNON EST. -3-		WELL #: 7		RRCID -> 224921		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	2
SHANNON EST. -3-		WELL #: 6		RRCID -> 225556		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1841 - 2071		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	3

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

NOELKE, WEST (880)		65682 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT				
MOSAIC TEXAS LLC		589983		WELL #: 2		RRCID -> 034171		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 1173		PERF. N/A
HALFF A												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORDIC (DOG BEND)		65946 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
VALLEY PETROLEUM COMPANY		881323		WELL #: 1		RRCID -> 122685		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH 4429		PERF. 3285 - 3289
HERRING 130												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

OGLESBY (LEONARD)		66850 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER				
SUERTE OPERATING LLC		828354		WELL #: 1701		RRCID -> 101078		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 8147		PERF. 3697 - 3922
UNIVERSITY												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74	1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD UPLAND (BEND)		67039 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
DE3 OPERATING LLC		518310		WELL #: 1		RRCID -> 121931		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 10006 - 10192
LYNCH												
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-			-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			-0-
12	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	3	N	-0-			-0-
01	806 N	715	-0-	-91	-0-	715	3	N	-0-			-0-
02	728 N	649	-0-	-79	-0-	649	3	N	-0-			-0-
03	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	3	N	-0-			-0-

OLSON		67284 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430		WELL #: 12		RRCID -> 158135		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1964 - 1982
SHANNON ESTATE												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOELKE "20"		67284 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WELL #: 3		RRCID -> 169661		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 2632		PERF. 1828 - 2249				
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

OLSON		//CONT.//		67284 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430									
OLSON UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	262024	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1797 - 2150	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1		N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	1		N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

OLSON (SEVEN RIVERS)				67284 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430									
NOELKE LIVESTOCK CO. -00-		WELL #:		13	RRCID ->	019087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1763	PERF.	1214 - 1232	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLSON (SOMA)				67284 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430									
NOELKE LIVESTOCK CO. "M"		WELL #:		7	RRCID ->	149761	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	2236	PERF.	1310 - 1320	
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	1		N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1		N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1		N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

NOELKE LIVESTOCK CO. "M"		WELL #:		14	RRCID ->	150355	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	2264	PERF.	1372 - 1420	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANNON ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	159750	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	1512	PERF.	1488 - 1512	
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1		N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	1		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	1		N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANNON ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	162835	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	1458	PERF.	1405 - 1458	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLSON (YATES)		67284 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430							
HOOVER, A. C. "O"		WELL #: 16		RRCID -> 155036		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1100 - 1282	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OTTO (CANYON)		67768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: SCHLEICHER	
WILLIAMS OIL COMPANY		925440							
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 271507		COMPL. DATE 01/08/1958		TOTAL DEPTH 5268 PERF. 4565 - 4570	
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-	-0-
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-	-0-
01	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-	-0-
*03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-	-0-

OTTO (CANYON 4510)		67768 284		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470							
WILLIAMS, OTTO -G-		WELL #: 1		RRCID -> 136440		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4493 - 4535	
10	1302 N	589	-0-	-713	-0-	589 3	N	-0-	228
11	1230 N	775	-0-	-455	-0-	775 3	N	-0-	228
12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3	N	-0-	228
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-	228
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	882 3	N	13	241
03	2232 N	1075	-0-	-1157	-0-	1075 3	N	-0-	241

OTTO (HARKEY)		67768 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER	
ANDERSON, JAMES K. INC.		022275							
REYNOLDS, LOTTIE "41"		WELL #: 1		RRCID -> 104406		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4548 - 4560	
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-	-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2	N	-0-	-0-
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2	N	-0-	-0-
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2	N	-0-	-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ANDERSON ENERGY CORPORATION		022435							
WHITE, FRANK "A-85"		WELL #: 4		RRCID -> 092734		COMPL. DATE 11/25/1980		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5946 - 6029	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WHITE, FRANK		WELL #: 3092		RRCID -> 132106		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ANDERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.// 022435														
WHITE, FRANK "A-85"		WELL #: 6		RRCID -> 153392		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 6568								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRP ENERGY, LLC		041519														
PIERCE, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 038566		COMPL. DATE 01/31/1966		TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A								
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MILLER B		041519														
PIERCE, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 043279		COMPL. DATE 12/29/1967		TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					40
01	DLQ	G-10	369	-0-	369	369	369	2		Y	-0-					40
02	DLQ	G-10	257	-0-	257	626	257	2		Y	-0-					40
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT					40

PIERCE, V. I.-STATE -A-		041519														
PIERCE, V. I.-STATE -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 053858		COMPL. DATE 10/07/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	410	-0-	410	410	410	2		Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	279	-0-	279	689	279	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	689				Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. -D-		041519														
PIERCE, V. I. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 054118		COMPL. DATE 12/08/1972		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A								
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	248	-0-	248	248	248	2		Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	169	-0-	169	417	169	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	417				Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. -A-		041519														
PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 054926		COMPL. DATE 03/09/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2		Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	186	-0-	186	186	186	2		Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	127	-0-	127	313	127	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	313				Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 054927		COMPL. DATE 02/03/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-	
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2	N	-0-	-0-	
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-	
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE, V. I. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055038		COMPL. DATE 04/04/1973		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	Y	-0-	-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PIERCE, V. I. -E-		WELL #: 2		RRCID -> 055520		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
10	2170 X	1510	-0-	-660	-0-	1510	2	Y	-0-	-0-	
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 055737		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
10	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2	Y	-0-	-0-	
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2	Y	-0-	-0-	
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	198	-0-	198	198	198	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	135	-0-	135	333	135	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	333			Y	NO RPT	-0-	

PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 L		RRCID -> 062930		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	Y	-0-	-0-	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-	-0-	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	107	-0-	107	264	107	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	264			Y	NO RPT	-0-	

PIERCE, V. I. (NCT-B)		WELL #: 3		RRCID -> 073160		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A			
10	961 N	390	-0-	-571	-0-	390	2	Y	-0-	-0-	
11	570 N	247	-0-	-323	-0-	247	2	Y	-0-	-0-	
12	868 N	564	-0-	-304	-0-	564	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	387	-0-	387	387	387	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	197	-0-	197	584	197	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	584			Y	NO RPT	-0-	

PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #: 5 L		RRCID -> 074287		COMPL. DATE 10/27/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2	Y	-0-	-0-	
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2	Y	-0-	-0-	
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	195	-0-	195	195	195	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	133	-0-	133	328	133	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	328			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
PIERCE, V. I.		WELL #: 4		RRCID -> 082826		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 109613		COMPL. DATE 03/04/1984		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441			
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-		43
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-		43
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	Y	-0-		43
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	2	Y	-0-		43
02	DLQ G-10	67	-0-	67	163	67	2	Y	-0-		43
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	163			Y	NO RPT		43

MILLER B		WELL #: 9		RRCID -> 135595		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		10
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		10
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	2	Y	-0-		10
02	DLQ G-10	184	-0-	184	448	184	2	Y	-0-		10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	448			Y	NO RPT		10

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1791		RRCID -> 142172		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760			
10	14B2 EXT	185	-0-	185	185	185	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	185			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	185			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	194	-0-	194	379	194	2	Y	-0-		-0-
02	492 X	113	-0-	-379	-0-	113	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 5		RRCID -> 142308		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W. I.		WELL #: 11		RRCID -> 142310		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557			
10	682 N	426	-0-	-256	-0-	426	2	Y	-0-		-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. STATE A		WELL #: 10 L		RRCID -> 142867		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464			
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	156	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	262	106	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	262			Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
PIERCE, V. I. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 142868		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 142869		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545		
10	248 N	106	-0-	-142	-0-	106 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 142870		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442		
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	Y	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	140	-0-	140	140 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	95	-0-	95	235 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	235		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143261		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873		
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	Y	-0-		-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	Y	-0-		-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	295	-0-	295	295 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	201	-0-	201	496 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	496		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 12		RRCID -> 143262		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000		
10	651 N	464	-0-	-187	-0-	464 2	Y	-0-		-0-
11	630 N	532	-0-	-98	-0-	532 2	Y	-0-		-0-
12	651 N	524	-0-	-127	-0-	524 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	508	-0-	508	508 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	346	-0-	346	854 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 6		RRCID -> 143264		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021		
10	279 N	177	-0-	-102	-0-	177 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	214 2	Y	-0-		-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	213	-0-	213	213 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	149	-0-	149	362 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	362		Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 143265		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980		
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	Y	-0-		-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	Y	-0-		-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	448	-0-	448	448 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	305	-0-	305	753 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	753		Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
PIERCE, V. I. STATE 'A'		WELL #: 14		RRCID -> 143375		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5910 - 6396		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	682 N	315	-0-	-367	-0-	315	2	Y	-0-		-0-	
11	540 N	361	-0-	-179	-0-	361	2	Y	-0-		-0-	
12	682 N	355	-0-	-327	-0-	355	2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	344	-0-	344	344	344	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	234	-0-	234	578	234	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	578			Y	NO RPT		-0-	

PIERCE, V. I. (NCT-F2)		WELL #: 2		RRCID -> 143774		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5895 - 5916		
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	Y	-0-		-0-	
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-		-0-	
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	297	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	202	-0-	202	499	202	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT		-0-	

PIERCE STATE "A", V. I.		WELL #: 15		RRCID -> 143777		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 5974 - 6378		
10	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2	Y	-0-		-0-	
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	Y	-0-		-0-	
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	508	-0-	508	508	508	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	346	-0-	346	854	346	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	854			Y	NO RPT		-0-	

PIERCE (NCT-B), V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 143780		COMPL. DATE 11/29/1992		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6122 - 6152		
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2	N	-0-		-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MILLER B		WELL #: 12		RRCID -> 144131		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6164 - 6499		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8	
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		8	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		8	
01	DLQ G-10	422	-0-	422	422	422	2	Y	-0-		8	
02	DLQ G-10	294	-0-	294	716	294	2	Y	-0-		8	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT		8	

PIERCE DF UNIT, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 144133		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5940 - 6405		
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	Y	-0-		-0-	
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-		-0-	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	301	-0-	301	301	301	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	205	-0-	205	506	205	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	506			Y	NO RPT		-0-	

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 144172		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5932 - 6461		
10	558 N	460	-0-	-98	-0-	460	2	Y	-0-		-0-	
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2	Y	-0-		-0-	
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	503	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	343	-0-	343	846	343	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	846			Y	NO RPT		-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519							
PIERCE "E", V.I.		WELL #: 5		RRCID -> 144677		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	Y	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MILLER B		WELL #: 10		RRCID -> 144700		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		Y	-0-	7
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	-0-	7
01	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211 2	Y	-0-	7
02	DLQ G-10	147	-0-	147	358	147 2	Y	-0-	7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	358		Y	NO RPT	7

PIERCE-ARROW		WELL #: 4201		RRCID -> 144807		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388	
10	465 N	208	-0-	-257	-0-	208 2	Y	-0-	-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 8		RRCID -> 144808		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 9		RRCID -> 144809		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PIERCE, V.I.		WELL #: 10		RRCID -> 144810		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6350	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PIERCE "A", V.I.		WELL #: 9 L		RRCID -> 145654		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 145669		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 6446		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE "E", V. I.		WELL #: 6		RRCID -> 145697		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315		
10	124 N	38	-0-	-86	-0-	38 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	35	-0-	35	122	35 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	122		Y	NO RPT		-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4202		RRCID -> 145955		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937		
10	279 N	185	-0-	-94	-0-	185 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4203		RRCID -> 146150		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934		
10	930 N	592	-0-	-338	-0-	592 2	Y	-0-		-0-
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE STATE "A", V. I.		WELL #: 16		RRCID -> 146371		COMPL. DATE 07/15/1993		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5879 - 6015		
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	406 2	Y	-0-		-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	Y	-0-		-0-
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	444	-0-	444	444	444 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	302	-0-	302	746	302 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	746		Y	NO RPT		-0-

PIERCE "E", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146438		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 6339		
10	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2	Y	-0-		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	48	-0-	48	168	48 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	168		Y	NO RPT		-0-

PIERCE "F", V. I.		WELL #: 5		RRCID -> 146439		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 6254		
10	341 N	250	-0-	-91	-0-	250 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2101		RRCID -> 146550		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 5930 - 6382	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	199	-0-	199	199	199	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	116	-0-	116	315	116	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	315			Y	NO RPT		-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4501		RRCID -> 146598		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 5863 - 5956	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE "D", V. I.		WELL #: 7		RRCID -> 146599		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5943 - 5966	
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2	N	-0-		-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4502		RRCID -> 146743		COMPL. DATE 08/30/1993		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5839 - 6306	
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146934		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5996 - 6557	
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		16
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		16
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		16
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-		16
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2103		RRCID -> 147202		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5835 - 6284	
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	168	-0-	168	168	168	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	98	-0-	98	266	98	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	266			Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2104		RRCID -> 147211		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5675 - 6384	
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	264	-0-	264	264	264	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	153	-0-	153	417	153	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	417			Y	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
PIERCE "A", V.I.		WELL #: 12		RRCID -> 147212		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-	-0-	
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-	-0-	
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	130	-0-	130	322	130	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	322			Y	NO RPT	-0-	

PIERCE-ARROW		WELL #: 4204		RRCID -> 147747		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5204 - 6264			
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2	Y	-0-	-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2106		RRCID -> 147916		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 6293			
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2	Y	-0-	71	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	71	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	71	
01	DLQ G-10	206	-0-	206	206	206	2	Y	-0-	71	
02	DLQ G-10	122	-0-	122	328	120	2	Y	2	73	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	328			Y	NO RPT	73	

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2105		RRCID -> 148789		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238			
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	Y	-0-	79	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	79	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	79	
01	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	2	Y	-0-	79	
02	DLQ G-10	126	-0-	126	342	126	2	Y	-0-	79	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT	79	

PIERCE-ARROW		WELL #: 4503		RRCID -> 148792		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193			
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-	-0-	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1801		RRCID -> 149413		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297			
10	434 N	187	-0-	-247	-0-	187	2	Y	-0-	-0-	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	-0-	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	197	-0-	197	197	197	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	114	-0-	114	311	114	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	311			Y	NO RPT	-0-	

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2107		RRCID -> 149464		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277			
10	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2	Y	-0-	-0-	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	-0-	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	240	-0-	240	240	240	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	139	-0-	139	379	139	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	379			Y	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
CHILDRESS RANCH		WELL #: 2201		RRCID -> 149465		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	201	-0-	201	201	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	117	-0-	117	318	117 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	318		Y	NO RPT		-0-

CHILDRESS RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 149479		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147		
10	14B2 EXT	215	-0-	215	215	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-215	215		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-215	215		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	225	-0-	225	440	2	Y	-0-		-0-
02	571 X	131	-0-	-440	-0-	131 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PIERCE-ARROW		WELL #: 4205		RRCID -> 149480		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010		
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	Y	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MILLER B		WELL #: 13		RRCID -> 150844		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		7
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		7
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	2	Y	-0-		7
02	DLQ G-10	110	-0-	110	268	110 2	Y	-0-		7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	268		Y	NO RPT		7

PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 151172		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 152146		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		Y	-0-		8
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		Y	-0-		8
01	DLQ G-10	896	-0-	896	896	2	Y	-0-		8
02	DLQ G-10	625	-0-	625	1521	625 2	Y	-0-		8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1521		Y	NO RPT		8

PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 153140		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
MILLER B		WELL #: 15		RRCID -> 153144		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	7	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	7	
01	DLQ G-10	211	-0-	211	211	211 2		Y	-0-	7	
02	DLQ G-10	147	-0-	147	358	147 2		Y	-0-	7	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	358			Y	NO RPT	7	

PIERCE "E", V.I.		WELL #: 10		RRCID -> 153425		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264			
10	651 N	492	-0-	-159	-0-	492 2		Y	-0-	-0-	
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHILDRESS RANCH		WELL #: 1802		RRCID -> 153515		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214			
10	744 N	274	-0-	-470	-0-	274 2		Y	-0-	20	
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-	20	
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	20	
01	DLQ G-10	288	-0-	288	288	288 2		Y	-0-	20	
02	DLQ G-10	167	-0-	167	455	167 2		Y	-0-	20	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	455			Y	NO RPT	20	

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B)		WELL #: 17		RRCID -> 155455		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222			
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MILLER "C"		WELL #: 17 U		RRCID -> 156763		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-	9	
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	9	
01	DLQ G-10	633	-0-	633	633	633 2		Y	-0-	9	
02	DLQ G-10	441	-0-	441	1074	441 2		Y	-0-	9	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1074			Y	NO RPT	9	

MILLER B		WELL #: 18		RRCID -> 157323		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6205 - 6486			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	7	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	7	
01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	316 2		Y	-0-	7	
02	DLQ G-10	220	-0-	220	536	220 2		Y	-0-	7	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	536			Y	NO RPT	7	

PIERCE		WELL #: 4		RRCID -> 158533		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
HELBBING 23		WELL #: 2		RRCID -> 171064		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	246	2	165	9	149 1	1
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2				1
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2				1
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				1
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9		3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	3

HELBBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 171070		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
10	279 N	176	-0-	-103	-0-	176	2				-0-
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2				-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2				-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

HELBBING 23		WELL #: 3		RRCID -> 171189		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895			
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	475	2	44	9	40	44
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2				44
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2				44
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2				44
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2				44
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	44

PIERCE		WELL #: 5		RRCID -> 176553		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

PIERCE		WELL #: 6		RRCID -> 199337		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867									
7403 JV-D HOWARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180609		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6316 - 6390			
10	1116 N	969	-0-	-147	-0-	969	3				69
11	960 N	914	-0-	-46	-0-	914	3				69
12	1023 N	919	-0-	-104	-0-	919	3				69
01	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	3				69
02	840 N	637	-0-	-203	-0-	637	3				69
*03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3				69

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867											
7403 JV-D HOWARD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	183482	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6309 - 6386				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER RESOURCES				044365								
MONTGOMERY, C. C. ESTATE				1 Z	RRCID ->	078797	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6271 - 6306	
10	DLQ	G-10	103	-0-	103	435	103	2	Y	-0-	4	
11	DLQ	G-10	98	-0-	98	533	98	2	Y	-0-	4	
12	DLQ	G-10	98	-0-	98	631	98	2	Y	-0-	4	
01		700 N	96	-0-	-604	27	96	2	Y	-0-	4	
02		117 N	90	-0-	-27	-0-	90	2	Y	-0-	4	
*03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-	4	

PIERCE, V. I.				WELL #:	302	RRCID ->	079653	COMPL. DATE	11/24/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6057 - 6100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77	

PIERCE-HENDERSON				WELL #:	307	RRCID ->	080858	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 6325 - 6509
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-	-0-	
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C. ESTATE				WELL #:	Z 2	RRCID ->	130190	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	6933	PERF. 6290 - 6321
10	DLQ	G-10	34	-0-	34	144	34	2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	33	-0-	33	177	33	2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	33	-0-	33	210	33	2	Y	-0-	-0-	
01		242 N	32	-0-	-210	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	
*03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	

PIERCE, V. I.				WELL #:	204	RRCID ->	133383	COMPL. DATE	12/07/1989	TOTAL DEPTH	6634	PERF. 6413 - 6431
10	DLQ	G-10	212	-0-	212	1546	212	2	Y	-0-	107	
11	DLQ	G-10	185	-0-	185	1731	185	2	Y	-0-	107	
12	DLQ	G-10	166	-0-	166	1897	166	2	Y	-0-	107	
01		700 N	157	-0-	-543	1354	157	2	Y	-0-	107	
02		1501 N	147	-0-	-1354	-0-	147	2	Y	-0-	107	
*03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-	107	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365										
MONTGOMERY, C. C. ESTATE		WELL #: 302		RRCID -> 147324		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	240	-0-	240	1014	240 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	229	-0-	229	1243	229 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	228	-0-	228	1471	228 2		Y	-0-			-0-
01	700 N	225	-0-	-475	996	225 2		Y	-0-			-0-
02	1207 N	211	-0-	-996	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 206		RRCID -> 161125		COMPL. DATE 10/27/1996		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6357 - 6384		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	495			Y	-0-			80
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	495			Y	-0-			80
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	495			Y	-0-			80
01	495 N	-0-	-0-	-495	-0-			Y	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80

PIERCE, V. I. "29"		WELL #: 1		RRCID -> 203436		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 5964 - 6294		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY 4		WELL #: 1		RRCID -> 205631		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6127 - 6694		
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			60
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			60
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			60
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			60
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			60
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			60

PIERCE, V. I. 29		WELL #: 2		RRCID -> 205976		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 6368		PERF. 5924 - 6145		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-

VI PIERCE 29		WELL #: 3		RRCID -> 205978		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6014 - 6164		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 29		WELL #: 5		RRCID -> 206012		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5921 - 6084		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BAKER RESOURCES		//CONT.// 044365												
PIERCE, V.I. 29		WELL #: 4		RRCID -> 206166		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6038 - 6257						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-

PIERCE 1		WELL #: 1		RRCID -> 206241		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 6612						
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			40
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			40
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			40
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			40
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			40
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			40

MONTGOMERY 4		WELL #: 2		RRCID -> 206246		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720						
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			4
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			4
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			4
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			4
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			4
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			4

PIERCE, V.I. 29		WELL #: 6		RRCID -> 208193		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C C		WELL #: 304		RRCID -> 211293		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488						
10	DLQ G-10	130	-0-	130	550	130	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	124	-0-	124	674	124	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	124	-0-	124	798	124	2			Y	-0-			-0-
01	700 N	122	-0-	-578	220	122	2			Y	-0-			-0-
02	334 N	114	-0-	-220	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C.		WELL #: 305		RRCID -> 213825		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250						
10	DLQ G-10	137	-0-	137	580	137	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	131	-0-	131	711	131	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	130	-0-	130	841	130	2			Y	-0-			-0-
01	700 N	129	-0-	-571	270	129	2			Y	-0-			-0-
02	390 N	120	-0-	-270	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BARRON PETROLEUM LLC				053302								
SOTO 16-1				WELL #: 1	RRCID -> 091784	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 7006	PERF. 5949	- 6427			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			148
11	0 W	-0-	-0-	-0-	46			N	-0-			148
12	0 W	49	-0-	49	95	49	2	N	-0-			148
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT			148
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT			148
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT			148

BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
MONTGOMERY -C-				WELL #: 109	RRCID -> 057164	COMPL. DATE 12/07/1973	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A				
10	14B DENY	86	-0-	86	463	86	2	Y	-0-			-0-
11	14B DENY	86	-0-	86	549	86	2	Y	-0-			-0-
12	14B DENY	74	-0-	74	623	74	2	Y	-0-			-0-
01	688 N	65	-0-	-623	-0-	65	2	Y	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #: 103	RRCID -> 058930	COMPL. DATE 06/20/1974	TOTAL DEPTH 6945	PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	305			Y	-0-			-0-
11	T. A.	182	-0-	182	487	182	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	171	-0-	171	658	171	2	Y	-0-			-0-
01	805 X	147	-0-	-658	-0-	147	2	Y	-0-			-0-
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-			-0-

MONTGOMERY D				WELL #: 113 T	RRCID -> 069476	COMPL. DATE 03/25/1976	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A				
10	T. A.	7	-0-	7	223	7	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
12	T. A.	29	-0-	29	252	29	2	Y	-0-			-0-
01	322 X	70	-0-	-252	-0-	70	2	Y	-0-			-0-
02	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT				WELL #: 106	RRCID -> 073663	COMPL. DATE 04/20/1990	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 6084 - 9594				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2303			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2303			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2303			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2303			Y	-0-			-0-
*02	2303 X	-0-	-0-	-2303	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT				WELL #: 106	RRCID -> 074051	COMPL. DATE 04/27/1990	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 6091 - 9672				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2646			Y	-0-			-0-
11	T. A.	1768	-0-	1768	4414	1768	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	1078	-0-	1078	5492	1078	2	Y	-0-			-0-
01	6595 X	1103	-0-	-5492	-0-	1103	2	Y	-0-			-0-
02	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-			-0-
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620														
MONTGOMERY		WELL #: 211		RRCID -> 076179		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	426	-0-	426	2141	426	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	415	-0-	415	2556	415	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	310	-0-	310	2866	310	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	268	-0-	-2832	34	268	2			Y	-0-					-0-
02	337 N	303	-0-	-34	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: 303		RRCID -> 076745		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2323					Y	-0-					-0-
11	T. A.	1248	-0-	1248	3571	1248	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	2217	-0-	2217	5788	2217	2			Y	-0-					-0-
01	6501 X	713	-0-	-5788	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 086090		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	384					Y	-0-					-0-
11	T. A.	520	-0-	520	904	520	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	904					Y	-0-					-0-
01	911 X	7	-0-	-904	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ROY		WELL #: 107		RRCID -> 092047		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604								
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					37
11	630 N	452	-0-	-178	-0-	452	2			N	-0-					37
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					37
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					37
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					37
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					37

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 143601		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
11	T. A.	394	-0-	394	413	394	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	576	-0-	576	989	576	2			Y	-0-					-0-
01	1540 X	551	-0-	-989	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 144106		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2092					Y	-0-					-0-
11	T. A.	986	-0-	986	3078	986	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	1095	-0-	1095	4173	1095	2			Y	-0-					-0-
01	5289 X	1116	-0-	-4173	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 144109		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620														
JOHNSON		WELL #: 403		RRCID -> 145921		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1784					Y	-0-					-0-
11	T. A.	1068	-0-	1068	2852	1068	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	1037	-0-	1037	3889	1037	2			Y	-0-					-0-
01	5560 X	1671	-0-	-3889	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
02	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 146684		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2181					Y	-0-					-0-
11	T. A.	762	-0-	762	2943	762	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	1289	-0-	1289	4232	1289	2			Y	-0-					-0-
01	5621 X	1389	-0-	-4232	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
02	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: 203		RRCID -> 152139		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					114
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	82	1			32
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					32
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					32
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					32

MONTGOMERY		WELL #: 311		RRCID -> 152498		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398								
10	T. A.	299	-0-	299	1469	299	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	249	-0-	249	1718	249	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	206	-0-	206	1924	206	2			Y	-0-					-0-
01	2098 N	174	-0-	-1924	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY B		WELL #: 312		RRCID -> 152925		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552								
10	T. A.	96	-0-	96	1842	96	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	303	-0-	303	2145	303	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	3	-0-	3	2148	3	2			Y	-0-					-0-
01	2150 N	2	-0-	-2148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 210		RRCID -> 153895		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER-MILLER A UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 155613		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620											
JOHNSON		WELL #: 503		RRCID -> 160852		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2343				Y	-0-			-0-
11	T. A.	1432	-0-	1432	3775	1432	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	1063	-0-	1063	4838	1063	2		Y	-0-			-0-
01	6127 X	1289	-0-	-4838	-0-	1289	2		Y	-0-			-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-			-0-
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-			-0-

RIGGS "21"		WELL #: 2		RRCID -> 168477		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAGGETT "2"		WELL #: 7		RRCID -> 169589		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9647					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 169992		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1577				Y	-0-			-0-
11	T. A.	543	-0-	543	2120	543	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	120	-0-	120	2240	120	2		Y	-0-			-0-
01	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROY		WELL #: 307		RRCID -> 175874		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660					
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-			20
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2		N	-0-			20
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			20
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			20
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

JOHNSON, NORMAN		WELL #: 3		RRCID -> 177019		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 606		RRCID -> 182372		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
MONTGOMERY C		WELL #: 209		RRCID -> 183395		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	1228	-0-	-291	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-		-0-
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-		-0-
01	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2	N	-0-		-0-
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		-0-
*03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 313		RRCID -> 183404		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592			
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-		-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-

MILLER-HOOVER B UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 183890		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 410		RRCID -> 185778		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556			
10	T. A.	145	-0-	145	409	145	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	51	-0-	51	460	51	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	17	-0-	17	477	17	2	Y	-0-		-0-
01	491 N	14	-0-	-477	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-		-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY C		WELL #: 309		RRCID -> 186351		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564			
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		-0-
11	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2	N	-0-		-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2	N	-0-		-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 510		RRCID -> 191245		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511			
10	T. A.	340	-0-	340	918	340	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	135	-0-	135	1053	135	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	96	-0-	96	1149	96	2	Y	-0-		-0-
01	1250 N	101	-0-	-1149	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-		-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-		-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 610		RRCID -> 191873		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516			
10	T. A.	248	-0-	248	1157	248	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	197	-0-	197	1354	197	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	167	-0-	167	1521	167	2	Y	-0-		-0-
01	1650 N	129	-0-	-1521	-0-	129	2	Y	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-		-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) BEDROCK PRODUCTION, LLC MONTGOMERY A		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 061620		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 910		RRCID -> 193424		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6060 - 6536	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	250	-0-	250	779	250	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	204	-0-	204	983	204	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	177	-0-	177	1160	177	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1338 N	178	-0-	-1160	-0-	178	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 710		RRCID -> 193425		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 9849		PERF. 6190 - 6578	
10	T. A.	195	-0-	195	1724	195	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	159	-0-	159	1883	159	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	121	-0-	121	2004	121	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2112 N	108	-0-	-2004	-0-	108	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1010		RRCID -> 193426		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6268 - 6370	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	1655	-0-	1655	1655	1655	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	1487	-0-	1487	3142	1487	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	1340	-0-	1340	4482	1340	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	1546	-0-	1546	6028	1546	2	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 411		RRCID -> 193869		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6365 - 6564	
10	T. A.	569	-0-	569	2512	569	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	559	-0-	559	3071	559	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3071	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	309	-0-	-2791	280	309	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	645 N	365	-0-	-280	-0-	365	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY D		WELL #: 413		RRCID -> 193872		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6795		PERF. 6406 - 6617	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY A		WELL #: 1110		RRCID -> 197845		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6106 - 6549	
10	T. A.	310	-0-	310	1337	310	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	304	-0-	304	1641	304	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	258	-0-	258	1899	258	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2125 N	226	-0-	-1899	-0-	226	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: 903		RRCID -> 197850		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9516 - 9679	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	799	-0-	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	362	-0-	362	1161	362	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	237	-0-	237	1398	237	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1673 X	275	-0-	-1398	-0-	275	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC			//CONT.// 061620											
MONTGOMERY E			WELL #: 309		RRCID -> 201123		COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLER HOOVER B UNIT			WELL #: 706		RRCID -> 201125		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	932					Y	-0-			-0-
11	T. A.	662	-0-	662	1594	662	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	859	-0-	859	2453	859	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	1093	-0-	1093	3546	1093	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	578	-0-	578	4124	578	2			Y	-0-			-0-
*03	4639 X	515	-0-	-4124	-0-	515	2			Y	-0-			-0-

MONTGOMERY A			WELL #: 1210		RRCID -> 201360		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL			068360		RRCID -> 085618		COMPL. DATE 09/20/1979			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250				
HOOVER ESTATE "A"			WELL #: 3019											
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONTANGO RESOURCES, INC.			173206		RRCID -> 037386		COMPL. DATE 08/13/1965			TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A				
HENDERSON 23			WELL #: 1											
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	102	1	118	3	N	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	91	1	114	3	N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	92	1	100	3	N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	85	1	132	3	N	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	92	1	104	3	N	-0-			-0-
03	186 N	117	-0-	-69	-0-	38	1	79	2	N	-0-			-0-

HENDERSON 23			WELL #: 3		RRCID -> 137980		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966				
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	96	1	112	3	N	-0-			-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	97	1	120	3	N	-0-			-0-
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	99	1	108	3	N	-0-			-0-
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	63	1	98	3	N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	96	1	108	3	N	-0-			-0-
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	38	1	79	2	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206														
HENNDERSON 23		WELL #: 5		RRCID -> 170725		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	103	1	119	3	N	-0-				-0-	
11	330 N	208	-0-	-122	-0-	93	1	115	3	N	-0-				-0-	
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	117	1	128	3	N	-0-				-0-	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	98	1	152	3	N	-0-				-0-	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	111	1	126	3	N	-0-				-0-	
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	105	1	218	2	N	-0-				-0-	

HENNDERSON 23		WELL #: 7		RRCID -> 170728		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752								
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	122	1	141	3	N	-0-				-0-	
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	105	1	130	3	N	-0-				-0-	
12	279 N	226	-0-	-53	-0-	108	1	118	3	N	-0-				-0-	
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	127	1	199	3	N	-0-				-0-	
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	100	1	114	3	N	-0-				-0-	
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	71	1	149	2	N	-0-				-0-	

HENNDERSON 23		WELL #: 2		RRCID -> 171641		COMPL. DATE 12/26/1998		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HENNDERSON 23		WELL #: 6		RRCID -> 171882		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960								
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	167	1	193	3	N	-0-				-0-	
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	184	1	229	3	N	-0-				-0-	
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	174	1	189	2	N	-0-				-0-	
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	141	1	220	3	N	-0-				-0-	
02	392 N	286	-0-	-106	-0-	134	1	152	3	N	-0-				-0-	
03	372 N	279	-0-	-93	-0-	90	1	189	2	N	-0-				-0-	

HENNDERSON 23		WELL #: 4		RRCID -> 174067		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

HENNDERSON 23		WELL #: 8		RRCID -> 174603		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
HENNDERSON, EVELYN "B"		WELL #:		1		RRCID -> 035099		COMPL. DATE 01/15/1965		TOTAL DEPTH 6650		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	60	1	192	3	Y	-0-	21	1	3
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	104	1	225	3	Y	4			7
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	66	1	209	3	Y	3			10
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	56	1	187	3	Y	3			13
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	81	1	230	3	Y	2			15
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	102	1	245	3	Y	5			20
						4	9							
						3	9							
						2	9							
						6	9							

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #:		1		RRCID -> 065698		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 7150		PERF. N/A		
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
01	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
*03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #:		1		RRCID -> 065783		COMPL. DATE 03/04/1976		TOTAL DEPTH 6850		PERF. N/A		
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #:		2		RRCID -> 065784		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 6825		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHILDRESS		WELL #:		101A		RRCID -> 065853		COMPL. DATE 03/24/1976		TOTAL DEPTH 6725		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #:		1		RRCID -> 065854		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A		
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-			-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
*03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005														
CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 2		RRCID -> 065857		COMPL. DATE 03/23/1976		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 3		RRCID -> 066055		COMPL. DATE 04/02/1976		TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 068246		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A								
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 47		WELL #: 1		RRCID -> 068822		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A								
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 4		RRCID -> 102108		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738								
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 5		RRCID -> 106320		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 6741								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 113260		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445								
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005							
CARSON, IRA 47		WELL #: 2		RRCID -> 113317		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 6330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 5		RRCID -> 113319		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249	
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 126707		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954	
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	570 N	536	-0-	-34	-0-	N	-0-		-0-
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	N	-0-		-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

LADD HENDERSON 13		WELL #: 5		RRCID -> 127019		COMPL. DATE 01/24/1987		TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 6		RRCID -> 127377		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719	
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	N	-0-		-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 127834		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532	
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 4		RRCID -> 130711		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 6854	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005											
HENDEKSON, EVELYN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 156497		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	126	1	404	3	Y	2	43 1	13
11	690 N	449	-0-	-241	-0-	140	1	303	3	Y	5		18
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	173	1	545	3	Y	7		25
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	153	1	509	3	Y	8		33
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	143	1	406	3	Y	4		37
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	213	1	510	3	Y	10		47

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 6		RRCID -> 157961		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "101B"		WELL #: 7		RRCID -> 157962		COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 2		RRCID -> 157974		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 6226				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	275	-0-	275	-0-	275	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	275		N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 9		RRCID -> 158031		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6126				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		DIAMOND S ENERGY COMPANY		HENDERSON, EVELYN "B"		//CONT.// 67995 200	//CONT.// 217005	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

WELL #: 3 RRCID -> 158183 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307													
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	83 1	267 3	Y	6	32 1		-0-
							7 9						
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	115 1	248 3	Y	4			4
							4 9						
12		372 N	315	-0-	-57	-0-	75 1	237 3	Y	3			7
							3 9						
01		372 N	344	-0-	-28	-0-	79 1	261 3	Y	4			11
							4 9						
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	71 1	201 3	Y	3			14
							3 9						
*03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	111 1	265 3	Y	5			19
							6 9						

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 8 RRCID -> 158486 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744													
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
*03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 9 RRCID -> 158489 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 4 RRCID -> 159452 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290													
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	252 1	807 3	Y	8	86 1		15
							9 9						
11		1290 N	1152	-0-	-138	-0-	360 1	779 3	Y	12			27
							13 9						
12		1271 N	1000	-0-	-271	-0-	238 1	751 3	Y	10			37
							11 9						
01		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	244 1	812 3	Y	14			51
							15 9						
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	229 1	651 3	Y	7			58
							8 9						
*03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	369 1	883 3	Y	18			76
							20 9						

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 5 RRCID -> 160125 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320													
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
*03		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005									
CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 160126		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-	
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 3	N	-0-		-0-	
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-	
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-		-0-	
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-	
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-	

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 7		RRCID -> 160570		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6702		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 13		RRCID -> 161827		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6774 - 6892		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 11		RRCID -> 162076		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714		
10	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-		-0-
11	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		-0-
12	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-		-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 12		RRCID -> 162226		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708		
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-		-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-		-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z"		WELL #: 6		RRCID -> 162378		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984		
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-		-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-		-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-		-0-
*03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 10		RRCID -> 162383		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6762 - 6876		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
CHILDRESS, CRYSTELLE "28C"		WELL #: 4		RRCID -> 170259		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-		549 3			-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-		516 3			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500 3			-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446 3			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406 3			-0-

PIERCE, J. S. 15		WELL #: 14		RRCID -> 190321		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767		
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 3			-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-		483 3			-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494 3			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491 3			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257 3			-0-
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-		497 3			-0-

CHILDRESS, C. "3"		WELL #: 10		RRCID -> 202677		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317		
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 3			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345 3			-0-
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1166 3			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 3			-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-		695 3			-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310 3			-0-

DJH OIL & GAS LLC		221734		HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069775		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2		Y		-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 2		Y		-0-		-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 2		Y		-0-		-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141 2		Y		-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 2		Y		-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y		NO RPT		-0-

VADA BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 070989		COMPL. DATE 03/23/1977		TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A					
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-		489 2		Y		-0-		-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-		533 2		Y		-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-		466 2		Y		-0-		-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 2		Y		-0-		-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 2		Y		-0-		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y		NO RPT		-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077876		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362					
10	930 N	697	-0-	-233	-0-		697 2		Y		-0-		4
11	750 N	620	-0-	-130	-0-		620 2		Y		-0-		4
12	744 N	670	-0-	-74	-0-		670 2		Y		-0-		4
01	682 N	569	-0-	-113	-0-		568 2		Y		1		5
02	588 N	552	-0-	-36	-0-		552 2		Y		-0-		5
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y		NO RPT		5

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 078333		COMPL. DATE 05/29/1978		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 6701		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		Y	-0-	-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-	-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-	-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-	-0-
02	280 N	193	-0-	-87	-0-	193 2		Y	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 7		RRCID -> 084723		COMPL. DATE 10/06/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024		
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	277 2	1 9	Y	1	8
11	330 N	212	-0-	-118	-0-	212 2		Y	-0-	8
12	310 N	206	-0-	-104	-0-	205 2	1 9	Y	1	9
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	227 2	1 9	Y	1	10
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176 2		Y	-0-	10
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	10

HENDERSON, JOHN W. III "D"		WELL #: 4		RRCID -> 087222		COMPL. DATE 02/22/1980		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6477 - 8645		
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2020 - P/A 08/12/20										

HENDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 15		RRCID -> 094837		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842		
10	279 N	201	-0-	-78	-0-	190 2	11 9	Y	10	54
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183 2	2 9	Y	2	56
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	159 2	9 9	Y	8	64
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	209 2	18 9	Y	16	80
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	144 2	9 9	Y	8	88
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	88

HENDERSON, JOHN W. III "J"		WELL #: 19		RRCID -> 094838		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6486 - 7292		
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	747 2	1 9	Y	1	11
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	696 2	3 9	Y	3	14
12	744 N	658	-0-	-86	-0-	656 2	2 9	Y	2	16
01	0 J	727	-0-	727	727	723 2	4 9	Y	4	20
02	0 J	311	-0-	311	1038	311 2		Y	-0-	20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1038			Y	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2021										

HENDERSON, JOHN W. III "G"		WELL #: 13		RRCID -> 094878		COMPL. DATE 07/18/1981		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6571 - 8550		
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	438 2		Y	-0-	105
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	404 2		Y	-0-	105
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-	105
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-	105
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		Y	-0-	105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	105
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2021										

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 17 RRCID -> 094891 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1265 2	4 9	Y	4			88
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1002 2	8 9	Y	7			95
12	961 N	863	-0-	-98	-0-	851 2	12 9	Y	11			106
01	1271 N	1095	-0-	-176	-0-	1083 2	12 9	Y	11			117
02	952 N	648	-0-	-304	-0-	639 2	9 9	Y	8			125
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			125

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 18 RRCID -> 095436 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870

10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1243 2	4 9	Y	4			20
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1046 2	1 9	Y	1			21
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	856 2	3 9	Y	3			24
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	911 2	6 9	Y	5			29
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	771 2	3 9	Y	3			32
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			32

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 20 RRCID -> 096201 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731

10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		Y	-0-			-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		Y	-0-			-0-
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		Y	-0-			-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-			-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-			-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 24 RRCID -> 098716 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647

10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-			6
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289 2	1 9	Y	1			7
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			7
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	321 2	1 9	Y	1			8
02	280 N	204	-0-	-76	-0-	203 2	1 9	Y	1			9
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			9

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 23 RRCID -> 098814 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT			-0-

PIERCE, J. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 100074 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956

10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	180	-0-	180	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	180		Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2021

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734										
VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 4		RRCID -> 100420		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-		3
11		750 N	554	-0-	-196	-0-	554 2		Y	-0-		3
12		713 N	533	-0-	-180	-0-	532 2	1 9	Y	1		4
01		651 N	564	-0-	-87	-0-	564 2		Y	-0-		4
02		504 N	449	-0-	-55	-0-	449 2		Y	-0-		4
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		4

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 26		RRCID -> 100758		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096				
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-		-0-
01		248 N	202	-0-	-46	-0-	202 2		N	-0-		-0-
02		224 N	135	-0-	-89	-0-	135 2		N	-0-		-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 28		RRCID -> 102329		COMPL. DATE 10/16/1982		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713				
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		Y	-0-		-0-
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-		-0-
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		Y	-0-		-0-
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		Y	-0-		-0-
02		420 N	364	-0-	-56	-0-	364 2		Y	-0-		-0-
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 30		RRCID -> 106727		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091				
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-		4
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	188 2	1 9	Y	1		5
12		217 N	177	-0-	-40	-0-	176 2	1 9	Y	1		6
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	201 2	2 9	Y	2	6 1	2
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	222 2	1 9	Y	1		3
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		3

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 29		RRCID -> 106829		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763				
10		341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2		Y	-0-		2
11		330 N	328	-0-	-2	-0-	328 2		Y	-0-		2
12		403 N	343	-0-	-60	-0-	342 2	1 9	Y	1		3
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	332 2	1 9	Y	1	3 1	1
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-		1
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		1

HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #: 34 U		RRCID -> 137809		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 37		RRCID -> 139973		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959				
10		651 N	550	-0-	-101	-0-	550 2		Y	-0-		1
11		540 N	498	-0-	-42	-0-	498 2		Y	-0-		1
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-		1
01		558 N	537	-0-	-21	-0-	535 2	2 9	Y	2	2 1	1
02		476 N	361	-0-	-115	-0-	361 2		Y	-0-		1
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		1

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734													
HENNDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #: 39		RRCID -> 140225		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6462 - 6512					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	837 N	649	-0-	-188	-0-	649	2			Y	-0-				1
11	750 N	562	-0-	-188	-0-	561	2	1	9	Y	1				2
12	713 N	634	-0-	-79	-0-	634	2			Y	-0-	1	1		1
01	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-				1
02	532 N	528	-0-	-4	-0-	528	2			Y	-0-				1
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				1

HENNDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 42		RRCID -> 140226		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6416 - 6774					
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2	9	Y	2				29
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	Y	2				31
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	614	2	3	9	Y	3				34
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	804	2	4	9	Y	4				38
02	560 N	439	-0-	-121	-0-	437	2	2	9	Y	2				40
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				40

VADA BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 140674		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8368		PERF. 6396 - 6483					
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	67	2	2	9	Y	2				23
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	78	2	3	9	Y	3				26
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	77	2	3	9	Y	3	20	1		9
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2				11
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	77	2	2	9	Y	2				13
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				13

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 38		RRCID -> 140839		COMPL. DATE 12/17/1991		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6444 - 6509					
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	667	2	47	9	Y	43				94
11	630 N	584	-0-	-46	-0-	537	2	47	9	Y	43	84	1		53
12	651 N	593	-0-	-58	-0-	549	2	44	9	Y	40				93
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	529	2	26	9	Y	24	87	1		30
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	503	2	8	9	Y	7				37
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT				37

HENNDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 40		RRCID -> 140954		COMPL. DATE 02/14/1992		TOTAL DEPTH 7197		PERF. 6870 - 6954					
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-				2
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-				2
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-				2
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	225	2	1	9	Y	1	2	1		1
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-				1
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				1

HENNDERSON, JOHN W. III "F"		WELL #: 43		RRCID -> 140993		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 8488 - 8592					
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-				6
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	343	2	1	9	Y	1				7
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	296	2	1	9	Y	1				8
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	2			Y	-0-				8
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	249	2	1	9	Y	1				9
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				9

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 35 U		RRCID -> 143710		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 9738		PERF. 8268 - 8632					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
HENDERSON, JOHN W. III "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143713		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 9592		PERF. 6437 - 6477	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1189 2	1 9	N	1		5
11	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1160 2		N	-0-		5
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1258 2	1 9	N	1	4 1	2
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-		2
02	1092 N	1033	-0-	-59	-0-	1032 2	1 9	N	1		3
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		3

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 14 U		RRCID -> 143858		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 8291 - 8301	
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1571 2	1 9	Y	1		20
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1447 2	2 9	Y	2		22
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1610 2	3 9	Y	3	17 1	8
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1625 2	1 9	Y	1		9
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1374 2	2 9	Y	2		11
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		11

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #: 33 U		RRCID -> 145290		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 8257 - 8266	
10	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162 2		N	-0-		-0-
11	1140 N	1045	-0-	-95	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
12	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1077 2		N	-0-		-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		-0-
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-		-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 44		RRCID -> 161008		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8915		PERF. 6886 - 6900	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-		3
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-		3
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-		3
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321 2	2 9	Y	2	4 1	1
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 2	1 9	Y	1		2
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		2

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 45		RRCID -> 161009		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6880 - 6890	
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	388 2		Y	-0-		3
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-		3
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-		3
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	424 2	2 9	Y	2	4 1	1
02	364 N	309	-0-	-55	-0-	308 2	1 9	Y	1		2
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		2

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 48		RRCID -> 169003		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 6870 - 6936	
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	492 2		Y	-0-		10
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	373 2	1 9	Y	1		11
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	516 2	2 9	Y	2		13
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	621 2	8 9	Y	7	15 1	5
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	371 2	2 9	Y	2		7
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		7

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 50		RRCID -> 169222		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 6323 - 8751	
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND) DJH OIL & GAS LLC VADA BEAN "A"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 221734		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

OZONA (CANYON SAND) DJH OIL & GAS LLC VADA BEAN "A"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 221734		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 11		RRCID -> 169447		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 6435		-		8678		
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 49		RRCID -> 169449		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 6860		-		8660		
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					13
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1					14
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	244	2	3	9	Y	3					17
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	231	2	10	9	Y	9	19	1			7
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	197	2	2	9	Y	2					9
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					9

VADA BEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 169664		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6441		-		6478		
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					1
11	510 N	306	-0-	-204	-0-	306	2			Y	-0-					1
12	465 N	302	-0-	-163	-0-	302	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1					1
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 51		RRCID -> 180917		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6897		-		8727		
10	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2			Y	-0-					6
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1					7
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1					8
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	558	2	4	9	Y	4	9	1			3
02	504 N	355	-0-	-149	-0-	354	2	1	9	Y	1					4
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 180922		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 6861		-		8629		
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-					2
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					2
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	509	2	1	9	Y	1					3
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1	3	1			1
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					1
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 180923		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 6700		-		8797		
10	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1136	2	1	9	Y	1					6
11	1500 N	1039	-0-	-461	-0-	1039	2			Y	-0-					6
12	1271 N	1121	-0-	-150	-0-	1121	2			Y	-0-					6
01	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1057	2	1	9	Y	1					7
02	980 N	798	-0-	-182	-0-	798	2			Y	-0-					7
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					7

HENDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 52		RRCID -> 182201		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 6839		-		8705		
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					15
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	237	2	2	9	Y	2					17
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2	9	Y	2					19
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	284	2	12	9	Y	11	22	1			8
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2					10
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					10

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
HENNDERSON, JOHN W. III "I"		WELL #: 53		RRCID -> 182202		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2	Y	-0-	15
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	199	2	1 9 Y	1	16
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3 9 Y	3	19
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	184	2	11 9 Y	10	8
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	149	2	2 9 Y	2	10
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	10

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 56		RRCID -> 182295		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6955 - 8811		
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2	Y	-0-	6
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2	Y	-0-	6
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	169	2	1 9 Y	1	7
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-	7
02	224 N	135	-0-	-89	-0-	134	2	1 9 Y	1	8
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	8

VADA BEAN G. U. 2 "C"		WELL #: 12A		RRCID -> 182298		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 6982		
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-	2
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-	2
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1 9 Y	1	3
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-	3
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	Y	-0-	3
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	3

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 183947		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6897 - 8715		
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	Y	-0-	1
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2	Y	-0-	1
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	Y	-0-	1
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2	Y	-0-	-0-
02	504 N	453	-0-	-51	-0-	452	2	1 9 Y	1	1
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	1

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 183949		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788		
10	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	2	Y	-0-	11
11	900 N	821	-0-	-79	-0-	820	2	1 9 Y	1	12
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	819	2	1 9 Y	1	13
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1 9 Y	1	14
02	756 N	524	-0-	-232	-0-	523	2	1 9 Y	1	15
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT	15

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 183951		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750		
10	1457 N	1266	-0-	-191	-0-	1266	2	Y	-0-	4
11	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1366	2	Y	-0-	4
12	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	1435	2	Y	-0-	4
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1 9 Y	1	5
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	Y	-0-	5
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT	5

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 57		RRCID -> 183958		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926		
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1 9 Y	1	47
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3 9 Y	3	50
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1219	2	3 9 Y	3	53
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1015	2	7 9 Y	6	59
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4 9 Y	4	63
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	63

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734									
HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 58		RRCID -> 184516		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6932 - 8762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	868 N	768	-0-	-100	-0-	768 2		Y	-0-		5
11	960 N	638	-0-	-322	-0-	638 2		Y	-0-		5
12	930 N	725	-0-	-205	-0-	725 2		Y	-0-		5
01	775 N	707	-0-	-68	-0-	706 2	1 9	Y	1		6
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		Y	-0-		6
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		6

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 59		RRCID -> 185054		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9301		PERF. 6787 - 9143	
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	604 2	1 9	Y	1		6
11	720 N	515	-0-	-205	-0-	515 2		Y	-0-		6
12	682 N	495	-0-	-187	-0-	495 2		Y	-0-		6
01	620 N	521	-0-	-99	-0-	520 2	1 9	Y	1		7
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 2	1 9	Y	1		8
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		8

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 185144		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6854 - 9400	
10	868 N	768	-0-	-100	-0-	768 2		Y	-0-		8
11	780 N	699	-0-	-81	-0-	699 2		Y	-0-		8
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	843 2	2 9	Y	2		10
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	760 2	6 9	Y	5	11 1	4
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677 2	1 9	Y	1		5
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		5

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 8		RRCID -> 185145		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6883 - 6978	
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2020 - P/A 07/23/20											

ROBERTSON, W. B. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 185147		COMPL. DATE 07/22/2001		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6897 - 8735	
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2		Y	-0-		6
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509 2	1 9	Y	1		7
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530 2	1 9	Y	1		8
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	546 2	4 9	Y	4	9 1	3
02	476 N	390	-0-	-86	-0-	389 2	1 9	Y	1		4
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		4

HENNDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 60		RRCID -> 185784		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6936 - 8770	
10	930 N	865	-0-	-65	-0-	865 2		Y	-0-		6
11	900 N	713	-0-	-187	-0-	713 2		Y	-0-		6
12	930 N	630	-0-	-300	-0-	629 2	1 9	Y	1		7
01	868 N	700	-0-	-168	-0-	699 2	1 9	Y	1		8
02	672 N	567	-0-	-105	-0-	567 2		Y	-0-		8
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		8

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC										//CONT.// 221734									
HENNDERSON, JOHN W. III "A"										WELL #:	61	RRCID ->	185785	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6941 - 8755
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
10		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150 2			Y	-0-			4					
11		1170 N	955	-0-	-215	-0-	955 2			Y	-0-			4					
12		1209 N	916	-0-	-293	-0-	915 2	1	9	Y	1			5					
01		1085 N	945	-0-	-140	-0-	945 2			Y	-0-			5					
02		896 N	678	-0-	-218	-0-	677 2	1	9	Y	1			6					
03		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			6					
HENNDERSON, JOHN W. III "A"										WELL #:	62	RRCID ->	185786	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6968 - 8839
10		372 N	340	-0-	-32	-0-	340 2			Y	-0-			7					
11		420 N	273	-0-	-147	-0-	273 2			Y	-0-			7					
12		558 N	285	-0-	-273	-0-	284 2	1	9	Y	1			8					
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	640 2	1	9	Y	1			9					
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			Y	-0-			9					
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			9					
HENNDERSON, JOHN W. III "A"										WELL #:	63	RRCID ->	185787	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6972 - 8845
10		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2			Y	-0-			6					
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	995 2	1	9	Y	1			7					
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2			Y	-0-			7					
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1126 2	1	9	Y	1			8					
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2			Y	-0-			8					
03		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT			8					
HENNDERSON, JOHN W. III "A"										WELL #:	65	RRCID ->	186549	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6681 - 8995
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7					
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7					
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7					
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7					
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7					
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7					
PLUGGED AND ABANDONED																			
HENNDERSON, JOHN W. III "A"										WELL #:	68	RRCID ->	186551	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6931 - 9059
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2			Y	-0-			4					
11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2			Y	-0-			4					
12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1111 2	1	9	Y	1			5					
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			Y	-0-			5					
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	883 2	1	9	Y	1			6					
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			6					
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"										WELL #:	7	RRCID ->	196808	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	9819	PERF.	6480 - 6651
10		1395 N	1113	-0-	-282	-0-	1113 2			Y	-0-			-0-					
11		1200 N	1069	-0-	-131	-0-	1069 2			Y	-0-			-0-					
12		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141 2			Y	-0-			-0-					
01		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110 2			Y	-0-			-0-					
02		1008 N	854	-0-	-154	-0-	854 2			Y	-0-			-0-					
03		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT			-0-					

OZONA (CANYON SAND)				//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC				//CONT.//	221734							
JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A"				WELL #:	10	RRCID ->	196821	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6380 - 6389
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	Y	-0-			4
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	Y	-0-			4
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	Y	-0-			4
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	2	Y	1	9		5
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	Y	-0-			5
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			5

HENDERSON, JOHN W. III "A"				WELL #:	67	RRCID ->	204573	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9103	PERF. 8573 - 8679
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	Y	1	9		10
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	-0-			10
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	Y	1	9		11
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	Y	1	9		12
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	Y	1	9		13
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			13

DAVIDSON, C. E. III				WELL #:	4	RRCID ->	206704	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6080 - 7924
10	465 N	146	-0-	-319	-0-	145	2	Y	1	9		4
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	151	2	Y	2	9	4 1	2
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	156	2	Y	1	9		3
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	2	9	4 1	1
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	1	9		2
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			2

JOHNSON, NORMAN DUDLEY				WELL #:	5	RRCID ->	206709	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 6120 - 6565
10	992 N	526	-0-	-466	-0-	526	2	Y	-0-			1
11	870 N	720	-0-	-150	-0-	720	2	Y	-0-			1
12	775 N	666	-0-	-109	-0-	666	2	Y	-0-			1
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-			1
02	672 N	474	-0-	-198	-0-	474	2	Y	-0-			1
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			1

DAVIDSON, C. E. III				WELL #:	3	RRCID ->	212762	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6208 - 8049
10	1178 N	950	-0-	-228	-0-	946	2	Y	4	9		14
11	1050 N	832	-0-	-218	-0-	825	2	Y	6	9	12 1	8
12	1023 N	807	-0-	-216	-0-	804	2	Y	3	9		11
01	961 N	810	-0-	-151	-0-	804	2	Y	5	9	13 1	3
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	843	2	Y	3	9		6
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			6

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"				WELL #:	44	RRCID ->	220330	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 6264 - 6284
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"				WELL #:	48	RRCID ->	220353	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	9183	PERF. 6140 - 6160
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.// 221734								
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #: 49		RRCID -> 220373		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 6168 - 6291		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMASON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 221078		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10049 PERF. 6330 - 6518		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A"		WELL #: 73		RRCID -> 246319		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038		
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-	22
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	766 2	2 9	N	2	24
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	530 2	1 9	N	1	25
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	768 2	3 9	N	3	28
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	273 2	2 9	N	2	30
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	30

JOHNSON, NORMAN DUDLEY		WELL #: 12		RRCID -> 247082		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390		
10	2449 X	1597	-0-	-852	-0-	1597 2		N	-0-	-0-
11	2370 X	1602	-0-	-768	-0-	1602 2		N	-0-	-0-
12	2015 X	1714	-0-	-301	-0-	1714 2		N	-0-	-0-
01	2015 X	1603	-0-	-412	-0-	1603 2		N	-0-	-0-
02	1568 X	1301	-0-	-267	-0-	1301 2		N	-0-	-0-
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT	-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N"		WELL #: 75		RRCID -> 247111		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937		
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-	32
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	811 2	4 9	N	4	36
12	868 N	740	-0-	-128	-0-	734 2	6 9	N	5	41
01	868 N	719	-0-	-149	-0-	695 2	24 9	N	22	17
02	756 N	472	-0-	-284	-0-	468 2	4 9	N	4	21
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	21

ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		RRCID -> 104362		COMPL. DATE 02/13/1983		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915		
LADD - PIERCE 1		WELL #: 1								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144														
LADD-PIERCE 2		WELL #: 1		RRCID -> 106944		COMPL. DATE 07/30/1983		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADD-CARSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 108440		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6160 - 7294								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADD HENDERSON 13		WELL #: 1		RRCID -> 127018		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 7002								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		WELL #: 1 C		RRCID -> 030733		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744						
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 1 C		RRCID -> 030765		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 030766		COMPL. DATE 02/28/1963		TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A								
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	330 N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 031605		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	
11	450 N	292	-0-	-158	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
12	527 N	217	-0-	-310	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	3	N	-0-	-0-	
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 031653		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 032399		COMPL. DATE 02/19/1964		TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A			
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
03	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY "16"		WELL #: 2		RRCID -> 032968		COMPL. DATE 03/21/1964		TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A			
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3	N	-0-	-0-	
11	300 N	167	-0-	-133	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	120	-0-	-252	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-	
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-	
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 034164		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY		WELL #: 3		RRCID -> 034428		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A			
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	

BEAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 034429		COMPL. DATE 10/28/1964		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-	
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-	-0-	
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENNDERSON, J. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 034919		COMPL. DATE 12/28/1964		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	500 3	N	-0-		-0-
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3	N	-0-		-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3	N	-0-		-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "6B"		WELL #: 1		RRCID -> 035194		COMPL. DATE 01/28/1965		TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508		
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 3	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

COUCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 035284		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A		
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON -B-		WELL #: 4		RRCID -> 036015		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727		
10	279 N	33	-0-	-246	-0-	33 3	N	-0-		-0-
11	120 N	45	-0-	-75	-0-	45 3	N	-0-		-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 036245		COMPL. DATE 06/16/1965		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A		
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-		-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-		-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 1		RRCID -> 036940		COMPL. DATE 08/12/1965		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 1		RRCID -> 036971		COMPL. DATE 08/18/1965		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513		
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	874 3	1 9 N	1		3
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	820 3	1 9 N	1	1 1	3
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	841 3	1 9 N	1	1 1	3
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	69 3	1 9 N	1	1 1	3
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66 3				3
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	71 3				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON "IGN7"		WELL #: 1		RRCID -> 037865		COMPL. DATE 01/11/1966		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	60	-0-	-188	-0-	60 3	N	-0-	-0-	
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-	-0-	
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	-0-	
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-	
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	216 3	N	-0-	-0-	
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-	-0-	

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 1		RRCID -> 037866		COMPL. DATE 01/19/1966		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599		
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-	-0-	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-	
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-	-0-	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-	
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 2		RRCID -> 039387		COMPL. DATE 12/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-	-0-	
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 4		RRCID -> 039388		COMPL. DATE 01/10/1966		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
10	558 N	4	-0-	-554	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
11	540 N	271	-0-	-269	-0-	271 3	N	-0-	-0-	
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-	-0-	
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-	
02	252 N	158	-0-	-94	-0-	158 3	N	-0-	-0-	
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 5		RRCID -> 039389		COMPL. DATE 01/20/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-	
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-	
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-	
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 4		RRCID -> 039391		COMPL. DATE 01/28/1966		TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A		
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3	N	-0-	-0-	
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-	-0-	
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3	N	-0-	-0-	
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 3 U		RRCID -> 039392		COMPL. DATE 11/28/1965		TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A		
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3	N	-0-	-0-	
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-	-0-	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	-0-	
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-	-0-	
02	420 N	377	-0-	-43	-0-	377 3	N	-0-	-0-	
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC		WELL #: 6 U		RRCID -> 039393		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3	N	-0-	-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 8 U		RRCID -> 039394		COMPL. DATE 02/08/1966		TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A		
10	527 N	118	-0-	-409	-0-	118	3	N	-0-	-0-
11	510 N	180	-0-	-330	-0-	180	3	N	-0-	-0-
12	465 N	291	-0-	-174	-0-	291	3	N	-0-	-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 9		RRCID -> 039723		COMPL. DATE 07/01/1966		TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A		
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3	N	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 10		RRCID -> 039724		COMPL. DATE 12/14/1965		TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A		
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3	N	-0-	-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 11		RRCID -> 039725		COMPL. DATE 05/21/1966		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A		
10	372 N	5	-0-	-367	-0-	5	3	N	-0-	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
02	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3	N	-0-	-0-
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 12		RRCID -> 039726		COMPL. DATE 05/25/1966		TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A		
10	837 N	292	-0-	-545	-0-	292	3	N	-0-	-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-	-0-
12	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	3	N	-0-	-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	-0-
*03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 039727		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A		
10	682 N	43	-0-	-639	-0-	43	3	N	-0-	-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-	-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-	-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-
02	560 N	293	-0-	-267	-0-	293	3	N	-0-	-0-
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
UNION PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 039728 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140	3			N	-0-	-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-	-0-
UNION PACIFIC "B" WELL #: 3 RRCID -> 039950 COMPL. DATE 12/03/1965 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A												
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-	-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-	-0-
UNION PACIFIC WELL #: 14 RRCID -> 040064 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
10	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-	-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-	-0-
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	112	3			N	-0-	-0-
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-	-0-
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 040235 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-	-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-	-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-	-0-
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-	-0-
02	280 N	199	-0-	-81	-0-	199	3			N	-0-	-0-
03	279 N	38	-0-	-241	-0-	38	3			N	-0-	-0-
UNION PACIFIC WELL #: 16 RRCID -> 040236 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A												
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-	-0-
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-	-0-
12	930 N	664	-0-	-266	-0-	664	3			N	-0-	-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-	-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-	-0-
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-	-0-
UNION PACIFIC WELL #: 15 RRCID -> 040237 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A												
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-	-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-	-0-
02	308 N	257	-0-	-51	-0-	257	3			N	-0-	-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-	-0-
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 040489 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A												
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-	-0-
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-	-0-
12	589 N	397	-0-	-192	-0-	397	3			N	-0-	-0-
01	682 N	51	-0-	-631	-0-	51	3			N	-0-	-0-
02	476 N	9	-0-	-467	-0-	9	3			N	-0-	-0-
03	403 N	35	-0-	-368	-0-	35	3			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 040778 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		-0-
11		570 N	428	-0-	-142	-0-	428 3		N	-0-		-0-
12		589 N	461	-0-	-128	-0-	461 3		N	-0-		-0-
01		682 N	562	-0-	-120	-0-	562 3		N	-0-		-0-
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
*03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 041075 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
10		558 N	443	-0-	-115	-0-	443 3		N	-0-		-0-
11		600 N	510	-0-	-90	-0-	510 3		N	-0-		-0-
12		589 N	527	-0-	-62	-0-	527 3		N	-0-		-0-
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-
02		476 N	275	-0-	-201	-0-	275 3		N	-0-		-0-
03		527 N	302	-0-	-225	-0-	302 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 041077 COMPL. DATE 01/12/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
10		992 N	953	-0-	-39	-0-	953 3		N	-0-		-0-
11		960 N	710	-0-	-250	-0-	710 3		N	-0-		-0-
12		992 N	590	-0-	-402	-0-	590 3		N	-0-		-0-
01		961 N	613	-0-	-348	-0-	613 3		N	-0-		-0-
02		672 N	671	-0-	-1	-0-	671 3		N	-0-		-0-
*03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 042047 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
10		124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3		N	-0-		-0-
11		120 N	48	-0-	-72	-0-	48 3		N	-0-		-0-
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
*03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 9 RRCID -> 042048 COMPL. DATE 03/16/1967 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621												
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-		-0-
02		140 N	109	-0-	-31	-0-	109 3		N	-0-		-0-
*03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 1 RRCID -> 042269 COMPL. DATE 03/02/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
10		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-		-0-
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-		-0-
12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-		-0-
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		-0-
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-		-0-
*03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: C 1 RRCID -> 042451 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-		-0-
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-		-0-
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-		-0-
01		651 N	492	-0-	-159	-0-	492 3		N	-0-		-0-
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		-0-
03		651 N	515	-0-	-136	-0-	515 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 1 RRCID -> 042586 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	188	-0-	-64	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 1 RRCID -> 042662 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140 N	72	-0-	-68	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676															
10	496 N	26	-0-	-470	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408															
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	26	-0-	-408	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 044616 COMPL. DATE 05/08/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A															
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
BEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 045517		COMPL. DATE 10/06/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 1		RRCID -> 046408		COMPL. DATE 09/11/1968		TOTAL DEPTH 7005		PERF. N/A		
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3	N	-0-			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, A 13		WELL #: 1		RRCID -> 046409		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7100		PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 1		RRCID -> 046410		COMPL. DATE 07/01/1968		TOTAL DEPTH 7016		PERF. N/A		
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046413		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 7160		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 2		RRCID -> 046414		COMPL. DATE 05/11/1969		TOTAL DEPTH 7180		PERF. N/A		
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 3		RRCID -> 046415		COMPL. DATE 05/25/1969		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6673 -		0
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 046418		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 046535		COMPL. DATE 03/04/1969		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0			
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-	-0-	
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-	-0-	
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	-0-	
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-	-0-	
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-	-0-	
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 1		RRCID -> 046544		COMPL. DATE 06/22/1969		TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A			
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-	
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-	-0-	
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-	-0-	
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-	
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 1		RRCID -> 046595		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603			
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-	-0-	
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-	-0-	
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-	-0-	
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 3		N	-0-	-0-	
02	196 N	122	-0-	-74	-0-	122 3		N	-0-	-0-	
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 3		N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 2		RRCID -> 046597		COMPL. DATE 07/12/1969		TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A			
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-	-0-	
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-	-0-	
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-	-0-	
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-	-0-	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-	-0-	
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-	-0-	

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 2		RRCID -> 046599		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-	-0-	
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-	-0-	
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 2		RRCID -> 046677		COMPL. DATE 07/25/1969		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A			
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-	
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	-0-	
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-	-0-	
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-	-0-	
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "11"		WELL #: 1		RRCID -> 046726		COMPL. DATE 07/23/1969		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-		-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	N	-0-		-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61 3	N	-0-		-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A 13		WELL #: 2		RRCID -> 046727		COMPL. DATE 08/08/1969		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 046818		COMPL. DATE 08/22/1969		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 6277		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 2		RRCID -> 047669		COMPL. DATE 01/13/1970		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A		
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2		RRCID -> 047670		COMPL. DATE 01/11/1970		TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 1		RRCID -> 047671		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573		
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 1		RRCID -> 047672		COMPL. DATE 01/14/1970		TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A		
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-		-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 2		RRCID -> 047673		COMPL. DATE 01/16/1970		TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-		-0-
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 3	N	-0-		-0-
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	107 3	N	-0-		-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 4		RRCID -> 047674		COMPL. DATE 01/15/1970		TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A		
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 047730		COMPL. DATE 01/24/1970		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3	N	-0-		-0-
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 047766		COMPL. DATE 12/27/1967		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3	N	-0-		-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3	N	-0-		-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	N	-0-		-0-
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3	N	-0-		-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-		-0-
*03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA 9		WELL #: 1		RRCID -> 047818		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, A. 4		WELL #: 1		RRCID -> 047819		COMPL. DATE 02/19/1970		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 2		RRCID -> 047820		COMPL. DATE 02/21/1970		TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 1		RRCID -> 047871		COMPL. DATE 02/26/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-	-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3	N	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, A. "A1"		WELL #: 2		RRCID -> 047872		COMPL. DATE 01/27/1970		TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-	-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-	-0-
01	186 N	51	-0-	-135	-0-	51 3	N	-0-	-0-
02	168 N	33	-0-	-135	-0-	33 3	N	-0-	-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 2		RRCID -> 047906		COMPL. DATE 01/21/1970		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 3		RRCID -> 047907		COMPL. DATE 02/24/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A	
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. 6		WELL #: 1		RRCID -> 047909		COMPL. DATE 03/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 1		RRCID -> 047911		COMPL. DATE 03/04/1970		TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A	
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-	-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3	N	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-	-0-
02	112 N	31	-0-	-81	-0-	31 3	N	-0-	-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 2		RRCID -> 048035		COMPL. DATE 03/19/1970		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
CLEGG		WELL #: 1054		RRCID -> 051915		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-

CLEGG "83"		WELL #: 1		RRCID -> 051917		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 -		0		
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		N	-0-			-0-
01	372 N	91	-0-	-281	-0-	91 3		N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-

CLEGG "84"		WELL #: 1		RRCID -> 051918		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 -		6951		
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
01	248 N	63	-0-	-185	-0-	63 3		N	-0-			-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186 3		N	-0-			-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-

CLEGG		WELL #: 2054		RRCID -> 051919		COMPL. DATE 11/11/1970		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARSON, IRA		WELL #: 1052		RRCID -> 051951		COMPL. DATE 11/23/1970		TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 1		RRCID -> 051952		COMPL. DATE 08/12/1970		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A				
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-			-0-
02	196 N	130	-0-	-66	-0-	130 3		N	-0-			-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 2		RRCID -> 051953		COMPL. DATE 10/23/1970		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 1		RRCID -> 051954		COMPL. DATE 11/10/1970		TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 1		RRCID -> 051956		COMPL. DATE 04/07/1971		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A			
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-		-0-
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	290 3		N	-0-		-0-
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	250 3		N	-0-		-0-
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 1		RRCID -> 051957		COMPL. DATE 11/24/1970		TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A			
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 101		RRCID -> 052010		COMPL. DATE 12/09/1970		TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 201 L		RRCID -> 052011		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 202		RRCID -> 052012		COMPL. DATE 09/07/1970		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3		N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-

CLEGG "62"		WELL #: 1		RRCID -> 052013		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A			
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-		-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 3		N	-0-		-0-
02	196 N	16	-0-	-180	-0-	16 3		N	-0-		-0-
03	186 N	100	-0-	-86	-0-	100 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 1		RRCID -> 052014		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 052015		COMPL. DATE 11/09/1970		TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 1043 T		RRCID -> 052017		COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 1		RRCID -> 052018		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON		WELL #: 801		RRCID -> 055272		COMPL. DATE 01/03/1973		TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A								
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					46
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					46
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					46
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					46
02	280 N	195	-0-	-85	-0-	195	3			Y	-0-					46
03	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-					46

SUTTON		WELL #: 1401		RRCID -> 055273		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A								
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					60
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					60
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					60
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					60
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					60
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					60

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 1		RRCID -> 055765		COMPL. DATE 11/02/1972		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 101		RRCID -> 056956		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-		15
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-		15
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-		15
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-		15
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-		15
03	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3	Y	-0-		15

SUTTON		WELL #: 1501		RRCID -> 056957		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-		8
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-		8
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-		8
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-		8
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	Y	-0-		8
*03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	Y	-0-		8

SUTTON		WELL #: 102		RRCID -> 057510		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A			
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	Y	-0-		31
11	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	3	Y	-0-		31
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	Y	-0-		31
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	Y	-0-		31
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		31
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3	Y	-0-		31

SUTTON		WELL #: 1402		RRCID -> 057511		COMPL. DATE 11/29/1973		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-		28
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-		28
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	Y	-0-		28
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3	Y	-0-		28
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-		28
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	Y	-0-		28

HOOVER "18"		WELL #: 1		RRCID -> 057614		COMPL. DATE 12/11/1974		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A			
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	Y	-0-		42
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	Y	-0-		42
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	Y	-0-		42
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-		42
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-		42
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-		42

HOOVER "18"		WELL #: 2		RRCID -> 057615		COMPL. DATE 02/04/1974		TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A			
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	Y	-0-		77
11	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	3	Y	-0-		77
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	Y	-0-		77
01	186 N	17	-0-	-169	-0-	17	3	Y	-0-		77
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	Y	-0-		77
*03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	Y	-0-		77

PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 2		RRCID -> 057751		COMPL. DATE 04/30/1973		TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A			
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		-0-
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3	N	-0-		-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3	N	-0-		-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058134		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-		-0-

HOOVER "13"		WELL #: 1		RRCID -> 059040		COMPL. DATE 06/30/1974		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425			
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-		37
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3	Y	-0-		37
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	-0-		37
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-		37
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166	3	Y	-0-		37
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	Y	-0-		37

HOOVER "13"		WELL #: 2		RRCID -> 060145		COMPL. DATE 11/11/1974		TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A			
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3	Y	-0-		35
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	Y	-0-		35
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-		35
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		35
02	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3	Y	-0-		35
03	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3	Y	-0-		35

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 14		RRCID -> 061863		COMPL. DATE 04/18/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
10	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3	N	-0-		-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3	N	-0-		-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136	3	N	-0-		-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 15		RRCID -> 062110		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 17		RRCID -> 062295		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A			
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3	N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 16		RRCID -> 062458		COMPL. DATE 05/09/1975		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A			
10	279 N	63	-0-	-216	-0-	63	3	N	-0-		-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3	N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
02	364 N	191	-0-	-173	-0-	191	3	N	-0-		-0-
03	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENDERSON "8"		WELL #: 2		RRCID -> 064707		COMPL. DATE 12/10/1975		TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3	N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3	N	-0-			-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 3		RRCID -> 064802		COMPL. DATE 12/16/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	3	N	-0-			-0-
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3	N	-0-			-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3	N	-0-			-0-
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	175	3	N	-0-			-0-
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3	N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 9		WELL #: 1		RRCID -> 065378		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 065379		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A				
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	143	3	N	-0-			-0-
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 1		RRCID -> 065380		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A				
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 2		RRCID -> 065381		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A				
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 3		RRCID -> 065694		COMPL. DATE 03/03/1976		TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A				
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
02	140 N	86	-0-	-54	-0-	86	3	N	-0-			-0-
03	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY "20"		WELL #: 1		RRCID -> 066872		COMPL. DATE 04/28/1976		TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-		-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	N	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 068245		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A			
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-		-0-
12	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	3	N	-0-		-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-		-0-
02	196 N	16	-0-	-180	-0-	16	3	N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 18		RRCID -> 068475		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3	N	-0-		-0-
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-		-0-
01	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	3	N	-0-		-0-
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	220	3	N	-0-		-0-
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 19		RRCID -> 068524		COMPL. DATE 09/30/1976		TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A			
10	217 N	8	-0-	-209	-0-	8	3	N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161	3	N	-0-		-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 2UT		RRCID -> 069231		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A			
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-		-0-
11	810 N	802	-0-	-8	-0-	802	3	N	-0-		-0-
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	784	3	N	-0-		-0-
01	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	3	N	-0-		-0-
02	756 N	637	-0-	-119	-0-	637	3	N	-0-		-0-
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1601		RRCID -> 070065		COMPL. DATE 02/03/1977		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A			
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-		-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		-0-
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 103		RRCID -> 070291		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 2		RRCID -> 070355		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 4		RRCID -> 070356		COMPL. DATE 01/19/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 3		RRCID -> 070479		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3	Y	-0-	-0-	170
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-	-0-	170
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-	-0-	170
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-	-0-	170
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	71	3	Y	-0-	-0-	170
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3	Y	-0-	-0-	170

SUTTON		WELL #: 1502		RRCID -> 070480		COMPL. DATE 03/13/1977		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-	-0-	28
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	Y	-0-	-0-	28
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	Y	-0-	-0-	28
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3	Y	-0-	-0-	28
02	308 N	246	-0-	-62	-0-	246	3	Y	-0-	-0-	28
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	Y	-0-	-0-	28

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 1		RRCID -> 071470		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953			
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	-0-	-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-	-0-	-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	381	-0-	-239	-0-	381	3	N	-0-	-0-	-0-
02	532 N	350	-0-	-182	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	308	-0-	-219	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON 7A		WELL #: 1		RRCID -> 071472		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 108		RRCID -> 071473		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A			
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
ROBERTSON "4" WELL #: 1 RRCID -> 071555 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
*03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-

BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 071556 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A												
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-		-0-
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-		-0-
12		620 N	615	-0-	-5	-0-	615 3		N	-0-		-0-
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-		-0-
02		616 N	387	-0-	-229	-0-	387 3		N	-0-		-0-
*03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 3 RRCID -> 071865 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
*03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 071866 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-		-0-
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-		-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
01		124 N	60	-0-	-64	-0-	60 3		N	-0-		-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 4 RRCID -> 071871 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
12		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-		-0-
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		-0-
*03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 3 RRCID -> 071872 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-		-0-
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-		-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
02		140 N	46	-0-	-94	-0-	46 3		N	-0-		-0-
*03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 4		RRCID -> 071873		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3				-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3				-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3				-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3				-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3				-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3				-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 071874		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A		
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3				-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3				-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3				-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3				-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3				-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 072039		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3				-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3				-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3				-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3				-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3				-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3				-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 2		RRCID -> 072040		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3				-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3				-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3				-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3				-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 2A		RRCID -> 072198		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3				-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3				-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3				-0-
01	527 N	410	-0-	-117	-0-	410 3				-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3				-0-
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3				-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 1		RRCID -> 072276		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 3		RRCID -> 072277		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3				-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3				-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3				-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3				-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3				-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER "13"		WELL #: 3		RRCID -> 072278		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-	47
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		Y	-0-	47
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-	47
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-	47
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45 3		Y	-0-	47
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		Y	-0-	47

HOOVER "18"		WELL #: 4		RRCID -> 072279		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-	34
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 3		Y	-0-	34
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	34
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-	34
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-	34
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-	34

ROBERTSON "4"		WELL #: 2		RRCID -> 072586		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-	-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-	-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-	-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-	-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-	-0-
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-	-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 105		RRCID -> 073151		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 3		RRCID -> 073159		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769		
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76 3		N	-0-	-0-
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 3		N	-0-	-0-

HOOVER "13"		WELL #: 4 L		RRCID -> 073316		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A		
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073727		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-	-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-	-0-
01	186 N	28	-0-	-158	-0-	28 3		N	-0-	-0-
02	140 N	31	-0-	-109	-0-	31 3		N	-0-	-0-
03	155 N	40	-0-	-115	-0-	40 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CARSON, IRA "10"		WELL #: 4		RRCID -> 073755		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S.		WELL #: 208		RRCID -> 073756		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-		-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-		-0-
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #: 3048		RRCID -> 073771		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372			
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-		-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184 3		N	-0-		-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "A"		WELL #: 1048		RRCID -> 073772		COMPL. DATE 09/07/1977		TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D"		WELL #: 102		RRCID -> 073885		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 073905		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A			
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 3		RRCID -> 074021		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-		-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
02	336 N	257	-0-	-79	-0-	257 3		N	-0-		-0-
03	341 N	234	-0-	-107	-0-	234 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 1		RRCID -> 074032		COMPL. DATE 10/08/1977		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA 2D		WELL #: 102		RRCID -> 075173		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA 46E		WELL #: 1046		RRCID -> 075174		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975		
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-	-0-	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "F"		WELL #: 308		RRCID -> 075175		COMPL. DATE 09/03/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017		
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-	-0-	-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-	-0-	-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA 46L		WELL #: 2046		RRCID -> 075176		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 3		RRCID -> 075177		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951		
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-	-0-	-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-	-0-	-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-	-0-	-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-	-0-	-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 075179		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY "20"		WELL #: 2 U		RRCID -> 075363		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON		WELL #: 205		RRCID -> 075551		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-	-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106 3		N	-0-	-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 1		RRCID -> 075662		COMPL. DATE 12/31/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-	-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "11A"		WELL #: 1		RRCID -> 075663		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 3		RRCID -> 075664		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-	-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98 3		N	-0-	-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 1		RRCID -> 075665		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARSON, IRA 2M		WELL #: 202A		RRCID -> 075666		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-	-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-	-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3		N	-0-	-0-
01	403 N	4	-0-	-399	-0-	4 3		N	-0-	-0-
02	364 N	281	-0-	-83	-0-	281 3		N	-0-	-0-
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN, VADA "22C"		WELL #: 1		RRCID -> 075795		COMPL. DATE 03/27/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 1		RRCID -> 075834		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 7		RRCID -> 075836		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
10	1023 N	836	-0-	-187	-0-	-0-	836	3	N	-0-	-0-
11	900 N	508	-0-	-392	-0-	-0-	508	3	N	-0-	-0-
12	992 N	751	-0-	-241	-0-	-0-	751	3	N	-0-	-0-
01	837 N	667	-0-	-170	-0-	-0-	667	3	N	-0-	-0-
02	476 N	236	-0-	-240	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-
*03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 6		RRCID -> 075892		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779			
10	589 N	409	-0-	-180	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-	-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-
02	532 N	457	-0-	-75	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 075930		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A			
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 2		RRCID -> 076210		COMPL. DATE 02/18/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-	-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 5		RRCID -> 076492		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757			
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-
11	480 N	390	-0-	-90	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-
03	558 N	488	-0-	-70	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PIERCE, J. S. 10		WELL #: 1		RRCID -> 076562		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-	

BEAN, VADA		WELL #: 3		RRCID -> 077520		COMPL. DATE 01/30/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626			
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-	-0-	
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-	-0-	
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	334	3	N	-0-	-0-	
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE "10D"		WELL #: 1		RRCID -> 077872		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 1		RRCID -> 077875		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147			
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 2		RRCID -> 078010		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124			
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-	-0-	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-	
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 2		RRCID -> 078018		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952			
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-	-0-	
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-	
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 3		RRCID -> 078019		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 2		RRCID -> 078368		COMPL. DATE 08/06/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-	-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 1		RRCID -> 078872		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077		
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-	-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-	-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-	-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-	-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-	-0-
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 2		RRCID -> 079018		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605		
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3		N	-0-	-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3		N	-0-	-0-
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3		N	-0-	-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		N	-0-	-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-	-0-
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3		N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 3		RRCID -> 079574		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041		
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-	-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3		N	-0-	-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-	-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-	-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-	-0-
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 1		RRCID -> 079575		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216		
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 3		N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 4		RRCID -> 079576		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182		
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-	-0-
*03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 079761		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233		
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-	-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	-0-
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	126 3		N	-0-	-0-
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	145 3		N	-0-	-0-
03	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 303		RRCID -> 079762		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					82
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			82
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			82
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			82
02	196 N	16	-0-	-180	-0-	16	3			82
03	279 N	53	-0-	-226	-0-	53	3			82

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 3		RRCID -> 080024		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045		
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			-0-
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			-0-
02	140 N	44	-0-	-96	-0-	44	3			-0-
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8C"		WELL #: 2		RRCID -> 080158		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				-0-

MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 2		RRCID -> 080159		COMPL. DATE 11/03/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8B"		WELL #: 1		RRCID -> 080160		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399		
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 4		RRCID -> 080161		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333		
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 4		RRCID -> 080162		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191		
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			-0-
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 4		RRCID -> 080186		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 080560		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172								
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 1		RRCID -> 080609		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 2		RRCID -> 080696		COMPL. DATE 12/09/1979		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222								
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 1		RRCID -> 080860		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261								
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 3		RRCID -> 080985		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415								
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CLEGG-BECKER "A"		WELL #: 1055		RRCID -> 080986		COMPL. DATE 05/31/2002		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375								
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 3		RRCID -> 080987		COMPL. DATE 12/31/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 080988		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077								
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	279 N	58	-0-	-221	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 080989		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683								
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 4		RRCID -> 081358		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979								
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 3		RRCID -> 081360		COMPL. DATE 12/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861								
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 3		RRCID -> 081361		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372								
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 1		RRCID -> 081362		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659								
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MONTGOMERY, C. C. WELL #: 74D RRCID -> 081687 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-		-0-
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-		-0-
12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-		-0-
01		434 N	171	-0-	-263	-0-	171 3		N	-0-		-0-
02		392 N	161	-0-	-231	-0-	161 3		N	-0-		-0-
*03		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-		-0-

ROBERTSON, W. B., 1 WELL #: 1 RRCID -> 081689 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701												
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-		-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
12		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-		-0-
01		217 N	106	-0-	-111	-0-	106 3		N	-0-		-0-
02		196 N	175	-0-	-21	-0-	175 3		N	-0-		-0-
*03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8" WELL #: 5 RRCID -> 081691 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100												
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-		-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-		-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
*03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750												
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
01		93 N	14	-0-	-79	-0-	14 3		N	-0-		-0-
02		84 N	56	-0-	-28	-0-	56 3		N	-0-		-0-
03		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 3 RRCID -> 081791 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221												
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
01		310 N	232	-0-	-78	-0-	232 3		N	-0-		-0-
02		280 N	145	-0-	-135	-0-	145 3		N	-0-		-0-
03		279 N	113	-0-	-166	-0-	113 3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 2 RRCID -> 081792 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329												
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-		-0-
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-
12		434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3		N	-0-		-0-
01		496 N	468	-0-	-28	-0-	468 3		N	-0-		-0-
02		448 N	384	-0-	-64	-0-	384 3		N	-0-		-0-
*03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 3 RRCID -> 082040 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 4		RRCID -> 082331		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 1		RRCID -> 082415		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002			
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347	3	N	-0-	-0-	
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 2		RRCID -> 082416		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047			
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3	N	-0-	-0-	
02	168 N	23	-0-	-145	-0-	23	3	N	-0-	-0-	
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	

CARSON-MILLSPAUGH "A"		WELL #: 3046		RRCID -> 082803		COMPL. DATE 12/29/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366			
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

CARSON, IRA "A1"		WELL #: 301		RRCID -> 082804		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957			
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 4		RRCID -> 083096		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460			
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-	-0-	
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C. C. "12A"		WELL #: 3		RRCID -> 083367		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "A"		WELL #: 2040		RRCID -> 083643		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 4		RRCID -> 083644		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952			
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 4		RRCID -> 084325		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461			
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-	
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-	-0-	

COX, L.B. "A"		WELL #: 108		RRCID -> 084874		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359			
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 3		RRCID -> 085231		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947			
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 4		RRCID -> 085432		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059			
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 1		RRCID -> 085617		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 5		RRCID -> 086050		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS 22		WELL #: 2		RRCID -> 086859		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5508		RRCID -> 086889		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100			
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	56	-0-	-409	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	18	-0-	-374	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG, BILL "B"		WELL #: 6055		RRCID -> 086890		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395			
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-

COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 1010		RRCID -> 087503		COMPL. DATE 01/26/1980		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366			
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5507		RRCID -> 087504		COMPL. DATE 02/22/1980		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403			
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	54	-0-	-318	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	42	-0-	-294	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	218	-0-	-123	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5509		RRCID -> 087505		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "A1"		WELL #: 4046		RRCID -> 087506		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	251	3			-0-
03	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "1"		WELL #: 1		RRCID -> 087507		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518		
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE 3		WELL #: 1		RRCID -> 087508		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542		
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					-0-
02	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 2		RRCID -> 088069		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301		
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			-0-
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 3		RRCID -> 088070		COMPL. DATE 01/05/1980		TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146		
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 1		RRCID -> 088072		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915		
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					-0-
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			-0-

MOODY MINERALS "27A"		WELL #: 3		RRCID -> 088166		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016		
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. STATE		WELL #: 1071		RRCID -> 089209		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-		-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 3012		RRCID -> 090694		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341		
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 4		RRCID -> 090822		COMPL. DATE 11/08/1980		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589		
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3	N	-0-		-0-
02	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 2070		RRCID -> 091388		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104		
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 2 C		RRCID -> 091389		COMPL. DATE 06/24/1980		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614		
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3	N	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 3		RRCID -> 091423		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629		
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-		-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3	N	-0-		-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1403		RRCID -> 091610		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396		
10	248 N	132	-0-	-116	-0-	132 3	Y	-0-		37
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	Y	-0-		37
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-		37
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	Y	-0-		37
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-		37
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	Y	-0-		37

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 1404		RRCID -> 091720		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	Y	-0-	24	
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	Y	-0-	24	
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	Y	-0-	24	
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	Y	-0-	24	
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	Y	-0-	24	
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	Y	-0-	24	

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 2010		RRCID -> 091935		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444			
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	

CLEGG,ELOISE CARSON ET VIR "C-2"		WELL #: 1010A		RRCID -> 091936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334			
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 4012		RRCID -> 091937		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 3		RRCID -> 091990		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359			
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 4		RRCID -> 092076		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006			
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-	-0-	
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-	
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-	
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-	-0-	
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-	
*03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 3		RRCID -> 092732		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009			
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 2011		RRCID -> 092733		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-	-0-	

MILLER, ROY "1"		WELL #: 1		RRCID -> 092735		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084			
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	Y	-0-	30	
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	Y	-0-	30	
12	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	3	Y	-0-	30	
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	Y	-0-	30	
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	349	3	Y	-0-	30	
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3	Y	-0-	-0-	

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 902		RRCID -> 092826		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414			
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	
01	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
02	420 N	278	-0-	-142	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
03	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	3	N	-0-	-0-	

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A"		WELL #: 3040		RRCID -> 092828		COMPL. DATE 02/11/1981		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890			
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-	-0-	
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	-0-	

HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 1068		RRCID -> 092829		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362			
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5515		RRCID -> 093138		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001			
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-	
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 103		RRCID -> 093139		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124			
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-	
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 4070		RRCID -> 093358		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3	N	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "B"		WELL #: 4016		RRCID -> 093577		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542		
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14A"		WELL #: 4		RRCID -> 093578		COMPL. DATE 03/22/1981		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656		
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-
*03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-

BEAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093579		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712		
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "2A"		WELL #: 5		RRCID -> 093677		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427		
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66 3	N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2"		WELL #: 101		RRCID -> 093815		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310		
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-

COX, L. B. JR. "B"		WELL #: 2010		RRCID -> 093817		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331		
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOLMSLEY, PERRY ET AL "A1"		WELL #: 2031		RRCID -> 093818		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	N	-0-	-0-	-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-	-0-	-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-

COX, L. B., JR. "D"		WELL #: 1025		RRCID -> 094212		COMPL. DATE 03/21/1981		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656		
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	82	-0-	-135	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 2		RRCID -> 094527		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978		
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 208		RRCID -> 095408		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322		
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-	-0-	-0-

COX, L. B. JR. "A"		WELL #: 308		RRCID -> 095411		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163		
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 095698		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578		
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-	-0-	-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-	-0-	-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-	-0-	-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-	-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927 3	N	-0-	-0-	-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL		WELL #: 2068		RRCID -> 096502		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328		
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ROBERTSON "19A"		WELL #: 1		RRCID -> 096530		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		-0-
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "B"		WELL #: 4055		RRCID -> 096532		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COX, L. B. JR. "D"		WELL #: 2025A		RRCID -> 097009		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3	N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-		-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		-0-
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 5012		RRCID -> 097011		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322		
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL"		WELL #: 305		RRCID -> 097070		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164		
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	N	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 2021		RRCID -> 097071		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470		
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
01	217 N	69	-0-	-148	-0-	69 3	N	-0-		-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 406		RRCID -> 097321		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402		
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 3	N	-0-		-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234 3	N	-0-		-0-
03	248 N	200	-0-	-48	-0-	200 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
HOOVER ESTATE		WELL #: 206		RRCID -> 097323		COMPL. DATE 11/09/1981		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-				-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-				-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-				-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-				-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-				-0-
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 1017		RRCID -> 097489		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068							
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-				-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-				-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	-0-	261	3		N	-0-				-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-				-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-				-0-
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-				-0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1"		WELL #: 2055		RRCID -> 098282		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117							
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-				-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-	140	3		N	-0-				-0-
01	155 N	3	-0-	-152	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-				-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-				-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 098305		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410							
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-				-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-				-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-	172	3		N	-0-				-0-
01	186 N	30	-0-	-156	-0-	-0-	30	3		N	-0-				-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-				-0-
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B"		WELL #: 3		RRCID -> 098568		COMPL. DATE 11/23/1981		TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308							
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	3		N	-0-				-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	3		N	-0-				-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3		N	-0-				-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	-0-	53	3		N	-0-				-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 1		RRCID -> 098809		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948							
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-				-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-				-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	-0-	452	3		N	-0-				-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-				-0-
02	448 N	336	-0-	-112	-0-	-0-	336	3		N	-0-				-0-
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-				-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36A"		WELL #: 2		RRCID -> 098810		COMPL. DATE 07/27/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927							
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-				-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-				-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-				-0-
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-				-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 2		RRCID -> 098812		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3	N	-0-		-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "H"		WELL #: 2018A		RRCID -> 098813		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142		
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-		-0-
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 202A		RRCID -> 098924		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318		
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A"		WELL #: 4040		RRCID -> 098954		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330		
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL		WELL #: 4022A		RRCID -> 099008		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUTCHINGS		WELL #: 2035		RRCID -> 099257		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954		
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-		-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58 3	N	-0-		-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 099327		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006		
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-		-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81 3	N	-0-		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MILLSIPAUGH, AUSTIN C. "A1"		WELL #: 205		RRCID -> 099613		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-		-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-
01	341	N	36	-0-	-305	-0-	36 3		N	-0-		-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	282 3		N	-0-		-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331 3		N	-0-		-0-

MILLSIPAUGH, DOROTHY "36C"		WELL #: 4		RRCID -> 099662		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048				
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-		-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-		-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-		-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 2		RRCID -> 100073		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550				
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-		-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 2		RRCID -> 100184		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467				
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-		-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-		-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
01	558	N	412	-0-	-146	-0-	412 3		N	-0-		-0-
02	504	N	213	-0-	-291	-0-	213 3		N	-0-		-0-
03	496	N	16	-0-	-480	-0-	16 3		N	-0-		-0-

HUTCHINS "A"		WELL #: 1043		RRCID -> 100616		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326				
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-		-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-		-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-		-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON -10-		WELL #: 1		RRCID -> 100668		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898				
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-		-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447 3		N	-0-		-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-		-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-		-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-		-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1"		WELL #: 4021A		RRCID -> 100670		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632				
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328 3		N	-0-		-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304 3		N	-0-		-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HOLMSLEY, PEERY GAS UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 100966		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7236 - 7302								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 203		RRCID -> 101726		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 302		RRCID -> 101727		COMPL. DATE 05/29/1982		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039								
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B"		WELL #: 303		RRCID -> 101728		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 7350								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 1		RRCID -> 101758		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612								
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 1		RRCID -> 101916		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195								
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 10		WELL #: 2		RRCID -> 102035		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863								
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 1		RRCID -> 102655		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 6528								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 4		RRCID -> 103450		COMPL. DATE 12/22/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984								
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-				-0-	
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-				-0-	
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-				-0-	
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-				-0-	
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-				-0-	
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-				-0-	

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 4		RRCID -> 103451		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679								
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-				-0-	
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-				-0-	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-	
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 4		RRCID -> 103989		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446								
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-				-0-	
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-				-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				-0-	
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-				-0-	
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	41	3			N	-0-				-0-	
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 3		RRCID -> 103990		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436								
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				-0-	
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-				-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-				-0-	
01	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-				-0-	
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				-0-	
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-				-0-	

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 3		RRCID -> 103991		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221								
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-				-0-	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				-0-	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-				-0-	
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				-0-	
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				-0-	

PIERCE "44"		WELL #: 1		RRCID -> 103992		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873								
10	14B2 EXT	48	-0-	48	-0-	133	48	2		N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	133				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	133				N	-0-				-0-	
01	133 X	-0-	-0-	-133	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 1		RRCID -> 104689		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-	-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-	-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-	-0-
01	496 N	188	-0-	-308	-0-	188 3		N	-0-	-0-
02	448 N	335	-0-	-113	-0-	335 3		N	-0-	-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 2		RRCID -> 104793		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457		
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-	-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-	-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-	-0-
01	372 N	200	-0-	-172	-0-	200 3		N	-0-	-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-	-0-
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 3		RRCID -> 105024		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453		
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-	-0-
02	280 N	205	-0-	-75	-0-	205 3		N	-0-	-0-
03	279 N	107	-0-	-172	-0-	107 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 4		RRCID -> 105108		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427		
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-	-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-	-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		N	-0-	-0-
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	350 3		N	-0-	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-	-0-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 2052		RRCID -> 105291		COMPL. DATE 03/19/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431		
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-	-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-	-0-
02	224 N	137	-0-	-87	-0-	137 3		N	-0-	-0-
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 5		RRCID -> 105544		COMPL. DATE 05/09/1983		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598		
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 3		RRCID -> 105746		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582		
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-	-0-
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3		N	-0-	-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, A. 13		WELL #: 3		RRCID -> 105914		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #: 3		RRCID -> 106008		COMPL. DATE 06/07/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577		
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #: 4		RRCID -> 106009		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741		
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 6		RRCID -> 106316		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697		
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, S.C. 2		WELL #: 5		RRCID -> 106317		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943		
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 5		RRCID -> 106318		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925		
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 6		RRCID -> 106319		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673		
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	245	3	N	-0-	-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 6		RRCID -> 106589		COMPL. DATE 07/22/1983			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE "44" A		WELL #: 2		RRCID -> 106831		COMPL. DATE 05/25/1983			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026		
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 1		RRCID -> 107572		COMPL. DATE 09/24/1983			TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589		
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	196	1	392 2	N	-0-	13
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	195	1	380 2	N	-0-	13
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	102	1	257 2	N	2	15
						2	9				
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	165	1	310 2	N	1	16
						1	9				
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	78	1	260 2	N	1	17
						1	9				
*03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	162	1	411 2	N	-0-	17

PIERCE, V. I. "46"		WELL #: 1		RRCID -> 107573		COMPL. DATE 09/06/1983			TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744		
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-	-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-	-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3		N	-0-	-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-	-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-	-0-
*03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 107800		COMPL. DATE 10/24/1983			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398		
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-	-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-	-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-	-0-
01	372 N	261	-0-	-111	-0-	261	3		N	-0-	-0-
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	323	3		N	-0-	-0-
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-	-0-

MEADOWS, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 107904		COMPL. DATE 10/11/1982			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063		
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3		N	-0-	-0-
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3		N	-0-	-0-
12	527 N	369	-0-	-158	-0-	369	3		N	-0-	-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-	-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-	-0-
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 5		RRCID -> 107974		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-		-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 5		RRCID -> 107975		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196		
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3	N	-0-		-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	335 3	N	-0-		-0-
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 9		WELL #: 3		RRCID -> 108165		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251		
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3	N	-0-		-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
02	336 N	130	-0-	-206	-0-	130 3	N	-0-		-0-
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101D"		WELL #: 4		RRCID -> 108439		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414		
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		-0-
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	40 3	N	-0-		-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105 3	N	-0-		-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3	N	-0-		-0-

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 2		RRCID -> 108970		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000		
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		-0-

CHILDRESS "101"		WELL #: 1		RRCID -> 108971		COMPL. DATE 01/17/1984		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217		
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		19
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		19
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3	N	-0-		19
01	527 N	361	-0-	-166	-0-	361 3	N	-0-		19
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	389 3	N	-0-		19
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		19

S.P.G.C. "9"		WELL #: 1		RRCID -> 109168		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864		
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-		11
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		11
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		11
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-		11
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		11
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-		11

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 1		RRCID -> 109508		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-		-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 109509		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426		
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-		-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-		-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135 3	N	-0-		-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 1		RRCID -> 109510		COMPL. DATE 02/06/1984		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416		
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-		-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
01	217 N	55	-0-	-162	-0-	55 3	N	-0-		-0-
02	196 N	1	-0-	-195	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-33A		WELL #: 1		RRCID -> 109971		COMPL. DATE 02/04/1984		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 6566		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933		N	NO RPT		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 4		RRCID -> 110153		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736		
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	555 3	N	-0-		-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261 3	N	-0-		-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3	N	-0-		-0-

S.P.G.C. "9"		WELL #: 2		RRCID -> 111079		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608		
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 5		RRCID -> 112831		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392		
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
02	112 N	72	-0-	-40	-0-	72 3	N	-0-		-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ROBERTSON "5A"		WELL #: 1		RRCID -> 113959		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-		-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
01	651 N	602	-0-	-49	-0-	602 3	N	-0-		-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-		-0-
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON "5"		WELL #: 2		RRCID -> 114089		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619		
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-

PIERCE "44-A"		WELL #: 3		RRCID -> 115547		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	417	-0-	417	417	417 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	330	-0-	330	747	330 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	556	-0-	556	1303	556 2	N	-0-		-0-
*03	1303 X	-0-	-0-	-1303	-0-		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 4		RRCID -> 117592		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656		
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 5		RRCID -> 119295		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 3		RRCID -> 119296		COMPL. DATE 11/24/1985		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311		
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-		-0-
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3	N	-0-		-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 3		RRCID -> 119505		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590		
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3	N	-0-		-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HENDERSON "5"		WELL #: 3A		RRCID -> 120250		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	3					107
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	4					111
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	15					126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					145

PIERCE STATE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 123973		COMPL. DATE 04/01/1987		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	34	3	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	41	7	2			N	-0-					-0-
*03	63 X	22	-0-	-41	-0-	22	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 4		RRCID -> 124645		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 103		WELL #: 3		RRCID -> 124646		COMPL. DATE 06/11/1987		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196								
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 6		RRCID -> 125150		COMPL. DATE 09/05/1987		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 4		RRCID -> 125353		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 125540		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700								
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 6		RRCID -> 126113		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-	
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-	
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C. C. 9		WELL #: 5		RRCID -> 126613		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 5		RRCID -> 127945		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARSON, IRA "10"		WELL #: 6		RRCID -> 128737		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552				
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-	
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3	N	-0-		-0-	
01	341 N	98	-0-	-243	-0-	98	3	N	-0-		-0-	
02	308 N	190	-0-	-118	-0-	190	3	N	-0-		-0-	
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY, C. C. "5S"		WELL #: 7		RRCID -> 128957		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627				
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-	
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-	
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-	
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-	
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-		-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-	

PIERCE STATE "106"		WELL #: 3		RRCID -> 129479		COMPL. DATE 10/25/1988		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PIERCE "44" A		WELL #: 4		RRCID -> 129480		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC												
ROBERTSON "5"												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
//CONT.// 253404												
WELL #: 4 RRCID -> 129481 COMPL. DATE 12/10/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-	216
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-	216
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-	216
01		434 N	198	-0-	-236	-0-	198	3		N	-0-	216
02		392 N	173	-0-	-219	-0-	173	3		N	-0-	216
03		372 N	229	-0-	-143	-0-	229	3		N	-0-	216

MONTGOMERY, W. C.												
WELL #: 19 RRCID -> 129484 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602												
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-	-0-
11		870 N	849	-0-	-21	-0-	849	3		N	-0-	-0-
12		868 N	782	-0-	-86	-0-	782	3		N	-0-	-0-
01		930 N	824	-0-	-106	-0-	824	3		N	-0-	-0-
02		784 N	571	-0-	-213	-0-	571	3		N	-0-	-0-
*03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-	-0-

ARCO-CHILDRESS												
WELL #: 3 RRCID -> 130175 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C.												
WELL #: 76D RRCID -> 130347 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROBERTSON "4"												
WELL #: 3 RRCID -> 130692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353												
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	-0-
01		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-	-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-	-0-
*03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-

ROBERTSON "4"												
WELL #: 4 RRCID -> 130693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BEAN "2"												
WELL #: 1 RRCID -> 130694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
ROBERTSON "19A"		WELL #: 4		RRCID -> 130880		COMPL. DATE 05/16/1989		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6030 - 6715					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		260	3		N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-		245	3		N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		228	3		N	-0-			-0-
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	-0-		3	3		N	-0-			-0-
02	224 N	107	-0-	-117	-0-	-0-		107	3		N	-0-			-0-
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-		490	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 20		RRCID -> 131045		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6372 - 6602					
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		194	3		N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-		140	3		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		107	3		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-		117	3		N	-0-			-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		209	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY		WELL #: 8		RRCID -> 131046		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 6444 - 6543					
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-		35	3		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-		49	3		N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	3		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		69	3		N	-0-			-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	-0-		16	3		N	-0-			-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 5		RRCID -> 131135		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6304 - 6810					
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-		210	3		N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		197	3		N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-		183	3		N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-		214	3		N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		229	3		N	-0-			-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-		259	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY		WELL #: 9		RRCID -> 131929		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6262 - 6721					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 2		RRCID -> 132009		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6170 - 6783					
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-		182	3		N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-		176	3		N	-0-			-0-
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	-0-		179	3		N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-		185	3		N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-		173	3		N	-0-			-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		193	3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 3		RRCID -> 132107		COMPL. DATE 09/22/1989		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 6379 - 6514					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 21		RRCID -> 132183		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3	N	-0-		-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105 3	N	-0-		-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 21		RRCID -> 132861		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-

HENDERSON B		WELL #: 6		RRCID -> 133105		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324		
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3	N	-0-		-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3	N	-0-		-0-
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3	N	-0-		-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-		-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212 3	N	-0-		-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 133106		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115		
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 3X		RRCID -> 133107		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107		
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3	N	-0-		-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 3		RRCID -> 133109		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 3		RRCID -> 133110		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479		
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 6		RRCID -> 133115		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE '7C'		WELL #: 5		RRCID -> 133116		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420				
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3		N	-0-		-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3		N	-0-		-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 6		RRCID -> 133260		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306				
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-		-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 7		RRCID -> 133557		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103				
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-		-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-		-0-
01	310 N	41	-0-	-269	-0-	41	3		N	-0-		-0-
02	280 N	47	-0-	-233	-0-	47	3		N	-0-		-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3		N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION '24'		WELL #: 5		RRCID -> 133694		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946				
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-		-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-		-0-
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8D'		WELL #: 5		RRCID -> 133695		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191				
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-		-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-		-0-
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 3		RRCID -> 133779		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958				
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		-0-
01	465 N	257	-0-	-208	-0-	257	3		N	-0-		-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-		-0-
03	403 N	252	-0-	-151	-0-	252	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 7		RRCID -> 133879		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-	-0-	-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V.I. "2"		WELL #: 1		RRCID -> 133880		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222			
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	2	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	264	-0-	-201	-0-	264	2	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	234	-0-	-130	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 5		RRCID -> 133991		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 5		RRCID -> 134355		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323			
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 1X		RRCID -> 134356		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 6		RRCID -> 134431		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 5		RRCID -> 134486		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363			
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-	-0-	-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 203		RRCID -> 135028		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-				-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-				-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	3		N	-0-				-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-				-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-				-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 6		RRCID -> 135029		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391							
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-				-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-				-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-				-0-
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	-0-	160	3		N	-0-				-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	-0-	215	3		N	-0-				-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	216	3		N	-0-				-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 6		RRCID -> 135030		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424							
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-				-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-				-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-				-0-
01	713 N	44	-0-	-669	-0-	-0-	44	3		N	-0-				-0-
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4302		RRCID -> 135031		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268							
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-				-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-				-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-				-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	-0-	419	3		N	-0-				-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	-0-	359	3		N	-0-				-0-
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	-0-	336	3		N	-0-				-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 4		RRCID -> 136296		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745							
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-				-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-				-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-

MONTGOMERY		WELL #: 10		RRCID -> 136300		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739							
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-	172	3		N	-0-				-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	-0-	164	3		N	-0-				-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	-0-	169	3		N	-0-				-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-	172	3		N	-0-				-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-				-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-				-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 22		RRCID -> 136305		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522							
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-				-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	-0-	311	3		N	-0-				-0-
12	341 N	172	-0-	-169	-0-	-0-	172	3		N	-0-				-0-
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	-0-	147	3		N	-0-				-0-
02	280 N	128	-0-	-152	-0-	-0-	128	3		N	-0-				-0-
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	-0-	112	3		N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 23		RRCID -> 136313		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3	N	-0-	-0-	
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	3	N	-0-	-0-	
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 204		RRCID -> 136323		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 6		RRCID -> 136327		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448			
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 103		RRCID -> 136330		COMPL. DATE 10/12/1990		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452			
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-	-0-	

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 2		RRCID -> 136334		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611			
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	-0-	
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	197	3	N	-0-	-0-	
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 6		RRCID -> 136338		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127			
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	

CLEGG		WELL #: 5406-L		RRCID -> 136740		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372			
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-	-0-	
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-	-0-	
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-	-0-	
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 4402		RRCID -> 136744		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D"		WELL #: 7		RRCID -> 136754		COMPL. DATE 11/09/1990		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308								
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-					-0-
01	527	N	253	-0-	-274	-0-	253	3		N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-					-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 5		RRCID -> 136755		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193								
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 6		RRCID -> 136760		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6177 - 7339								
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-					-0-
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3		N	-0-					-0-
02	280	N	151	-0-	-129	-0-	151	3		N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #: 7		RRCID -> 136762		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6643 - 7428								
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3		N	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 2		RRCID -> 136763		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5941 - 7246								
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 6		RRCID -> 136764		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 5924 - 7219								
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-					-0-
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 24		RRCID -> 139677		COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 6474			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	713 N	620	-0-	-93	-0-	620	3	N	-0-		-0-
11	660 N	482	-0-	-178	-0-	482	3	N	-0-		-0-
12	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3	N	-0-		-0-
01	620 N	440	-0-	-180	-0-	440	3	N	-0-		-0-
02	448 N	413	-0-	-35	-0-	413	3	N	-0-		-0-
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 7		RRCID -> 139970		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 29		RRCID -> 140992		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547			
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	3	N	-0-		-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 142640		COMPL. DATE 10/04/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531			
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3	N	-0-		-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
03	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142969		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537			
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-		-0-
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	415	3	N	-0-		-0-
03	527 N	397	-0-	-130	-0-	397	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 5		RRCID -> 143363		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674			
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3	N	-0-		-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-		-0-

HENDERSON 8		WELL #: 1		RRCID -> 144113		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932			
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-		56
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	Y	-0-		56
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	Y	-0-		56
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	Y	-0-		56
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	Y	-0-		56
03	589 N	503	-0-	-86	-0-	503	3	Y	-0-		56

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE 43		WELL #: 1		RRCID -> 144209		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 144210		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845		
10	682 N	371	-0-	-311	-0-	371 3	N	-0-		-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-		-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-		-0-
02	644 N	521	-0-	-123	-0-	521 3	N	-0-		-0-
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	605 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 32		RRCID -> 144690		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527		
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3	N	-0-		-0-
11	1230 N	1157	-0-	-73	-0-	1157 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1073	-0-	-136	-0-	1073 3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1028	-0-	-305	-0-	1028 3	N	-0-		-0-
02	1092 N	928	-0-	-164	-0-	928 3	N	-0-		-0-
*03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144693		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576		
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3	N	-0-		-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3	N	-0-		-0-
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-		-0-
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3	N	-0-		-0-
02	1316 N	1311	-0-	-5	-0-	1311 3	N	-0-		-0-
*03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS 22		WELL #: 1		RRCID -> 144727		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361		
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-		19
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		19
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		19
01	434 N	365	-0-	-69	-0-	365 2	N	-0-		19
02	392 N	309	-0-	-83	-0-	309 2	N	-0-		19
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	307 2	N	-0-		19

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 3		RRCID -> 144869		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 3		RRCID -> 145623		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 6377		
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57 3	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HENNDERSON "7"		WELL #: 2		RRCID -> 145639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6027 - 6161		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			123
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			123
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-			123
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3		N	-0-			123
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130 3		N	-0-			123
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			123

UNION PACIFIC		WELL #: 33 U		RRCID -> 145912		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 6271 - 6413		
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3		N	-0-			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 31 U		RRCID -> 145915		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 6343 - 6487		
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-

HENNDERSON "7"		WELL #: 4		RRCID -> 146147		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6015 - 6283		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE, V.I. "43"		WELL #: 4		RRCID -> 146547		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5813 - 5964		
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	759 3		N	-0-			-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
02	756 N	666	-0-	-90	-0-	666 3		N	-0-			-0-
03	744 N	580	-0-	-164	-0-	580 3		N	-0-			-0-

PIERCE, V.I. 103 A		WELL #: 6		RRCID -> 146552		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6194 - 6251		
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

CHILDRESS, W.A. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 146555		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5851 - 5906		
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-			-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-			-0-
02	280 N	198	-0-	-82	-0-	198 3		Y	-0-			-0-
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	239 3		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 147077		COMPL. DATE 09/22/1993		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 6		RRCID -> 147325		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682			
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	150	-0-	-120	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	85	-0-	-225	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	69	-0-	-334	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	66	-0-	-74	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 4		RRCID -> 147326		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625			
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 7		RRCID -> 147532		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698			
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	110	-0-	-198	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 15		WELL #: 8		RRCID -> 147533		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732			
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "20"		WELL #: 3		RRCID -> 147780		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442			
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 34		RRCID -> 147818		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508			
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 148612		COMPL. DATE 02/23/1994			TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 104		RRCID -> 148625		COMPL. DATE 02/02/1994			TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416		
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3	Y	-0-	-0-	15
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-	-0-	15
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-	-0-	15
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3	Y	-0-	-0-	15
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-	-0-	15
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-	-0-	15

SUTTON		WELL #: 105		RRCID -> 148626		COMPL. DATE 02/02/1994			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286		
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	Y	-0-	-0-	27
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-	-0-	27
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	Y	-0-	-0-	27
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	27
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-	-0-	27
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	Y	-0-	-0-	27

SUTTON		WELL #: 803		RRCID -> 148629		COMPL. DATE 02/07/1994			TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	12
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-	-0-	12
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-	-0-	12
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-	-0-	12
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-	-0-	12
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	-0-	12

MEADOWS, C. W. -5-		WELL #: 4		RRCID -> 148668		COMPL. DATE 12/15/1993			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443		
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1 9 N	1	1 1	3
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1 9 N	1	1 1	3
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	584	3	2 9 N	2	2 1	3
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	586	3	2 9 N	2	1 1	4
02	532 N	357	-0-	-175	-0-	356	3	1 9 N	1	1 1	4
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	641	3	2 9 N	2	5 1	1

SUTTON		WELL #: 1405		RRCID -> 148821		COMPL. DATE 02/08/1994			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414		
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	Y	-0-	-0-	48
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	Y	-0-	-0-	48
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	Y	-0-	-0-	48
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	Y	-0-	-0-	48
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	Y	-0-	-0-	48
*03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	Y	-0-	-0-	48

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 148824		COMPL. DATE 03/01/1994			TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595		
10	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 9		RRCID -> 148825		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6466 - 6563		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	149	-0-	-130	-0-	149 3		N	-0-			-0-
11	300 N	177	-0-	-123	-0-	177 3		N	-0-			-0-
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	275 3		N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-			-0-

SUTTON		WELL #: 1503		RRCID -> 149124		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 5966 - 6358		
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-			17
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-			17
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		Y	-0-			17
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		Y	-0-			17
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-			17
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-			17

SUTTON		WELL #: 1504		RRCID -> 149129		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 6390		PERF. 5800 - 6266		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-			21
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-			21
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-			21

HOOVER "13"		WELL #: 6		RRCID -> 149164		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6581		PERF. 6348 - 6454		
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		Y	-0-			48
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3		Y	-0-			48
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-			48
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3		Y	-0-			48
02	224 N	124	-0-	-100	-0-	124 3		Y	-0-			48
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 3		Y	-0-			48

HOOVER "18"		WELL #: 6		RRCID -> 149169		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6181 - 6298		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			44
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-			44
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-			44
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-			44

BEAN, VADA		WELL #: 5		RRCID -> 149445		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5998 - 6625		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHILDRESS, CRYSTAL 3		WELL #: 2		RRCID -> 149446		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5776 - 6291		
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3		N	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
02	364 N	312	-0-	-52	-0-	312 3		N	-0-			-0-
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
//CONT.// 253404														
HOOVER "13" WELL #: 7 RRCID -> 149448 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		Y	-0-			37
11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		Y	-0-			37
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		Y	-0-			37
01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-			37
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		Y	-0-			37
03		465 N	228	-0-	-237	-0-	228	3		Y	-0-			37

CHILDRESS, CRYSTAL -8- WELL #: 1 RRCID -> 149450 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173														
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
02		224 N	185	-0-	-39	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 205 RRCID -> 149498 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252														
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
*03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 2 RRCID -> 149997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276														
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
*03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 37 RRCID -> 150264 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656														
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 10 RRCID -> 150425 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635														
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02		112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 207 RRCID -> 150460 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501														
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
01		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
*03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 104		RRCID -> 150696		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 6		RRCID -> 150873		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441		
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-	-0-	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	-0-	-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 6		RRCID -> 150877		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746		
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-	-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 2		RRCID -> 151250		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020		
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 7		RRCID -> 151291		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274		
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-	-0-	-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "B"		WELL #: 7		RRCID -> 151295		COMPL. DATE 08/06/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1001		RRCID -> 151353		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229		
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-	-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-	-0-	-0-
02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WATSON RANCH		WELL #: 901		RRCID -> 151458		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6212 - 6380	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-			-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3	N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-			-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 902		RRCID -> 151484		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 6205 - 6514	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3	N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 3	N	-0-			-0-
03	15 N	3	-0-	-12	-0-	3 3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 151513		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6186 - 6240	
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			-0-
02	196 N	93	-0-	-103	-0-	93 3	N	-0-			-0-
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 151514		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 5964 - 7082	
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108 3	N	-0-			-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 208		RRCID -> 151518		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6222 - 6261	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-			-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3	N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-			-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "9A"		WELL #: 3		RRCID -> 151786		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7013 - 7190	
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3	N	-0-			-0-
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	159 3	N	-0-			-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3	N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 2		RRCID -> 151809		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6305 - 7028	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-			-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HATON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 4		RRCID -> 151815		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-			-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-			-0-
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	3	N	-0-			-0-
01	806 N	135	-0-	-671	-0-	135	3	N	-0-			-0-
02	728 N	188	-0-	-540	-0-	188	3	N	-0-			-0-
03	744 N	432	-0-	-312	-0-	432	3	N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 3		RRCID -> 151822		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 4D		RRCID -> 151839		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393				
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3	N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-

HOOVER "18"		WELL #: 7		RRCID -> 152107		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6287 - 6345				
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	Y	-0-			74
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	Y	-0-			74
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	Y	-0-			74
01	527 N	403	-0-	-124	-0-	403	3	Y	-0-			74
02	672 N	197	-0-	-475	-0-	197	3	Y	-0-			74
*03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	Y	-0-			74

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 D		RRCID -> 152194		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335				
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-			-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-			-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 2		RRCID -> 152201		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423				
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 3		RRCID -> 152206		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 152209		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 3		RRCID -> 152212		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707		
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3	N	-0-		-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-		-0-
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 3	N	-0-		-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118 3	N	-0-		-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 206		RRCID -> 152240		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 2		RRCID -> 152248		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386		
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 6		RRCID -> 152524		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3	N	-0-		-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-		-0-
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
*03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 7		RRCID -> 152525		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348		
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106 3	N	-0-		-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-

HOOVER "13"		WELL #: 8		RRCID -> 152533		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
03	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	17 3	Y	-0-		29

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CHILDRESS, CRYSTELLE "F"		WELL #: 305		RRCID -> 152564		COMPL. DATE 12/24/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	252	-0-	-108	-0-	252	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	150	-0-	-160	-0-	150	3	Y	-0-		-0-
01	403 N	100	-0-	-303	-0-	100	3	Y	-0-		-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	Y	-0-		-0-
03	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3	Y	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 106		RRCID -> 152567		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292			
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	Y	-0-		48
11	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3	Y	-0-		48
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-		48
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-		48
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3	Y	-0-		48
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-		48

SUTTON		WELL #: 1407		RRCID -> 152568		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378			
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	Y	-0-		45
11	330 N	197	-0-	-133	-0-	197	3	Y	-0-		45
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	Y	-0-		45
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3	Y	-0-		45
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	Y	-0-		45
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	Y	-0-		45

SUTTON		WELL #: 1505		RRCID -> 152569		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335			
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-		35
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-		35
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-		35
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3	Y	-0-		35
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3	Y	-0-		35
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	Y	-0-		35

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 1003		RRCID -> 152620		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398			
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-		-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-		-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-		-0-
01	682 N	288	-0-	-394	-0-	288	3	N	-0-		-0-
02	588 N	584	-0-	-4	-0-	584	3	N	-0-		-0-
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 903		RRCID -> 152636		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323			
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		-0-
01	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	3	N	-0-		-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2701		RRCID -> 152638		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332			
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3	N	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 3		RRCID -> 152639		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MONTGOMERY, C.C. "8"		WELL #: 7		RRCID -> 152641		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137		
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	-0-	328	3	N	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 39		RRCID -> 152645		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721		
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	3	N	-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	-0-	59	3	N	-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3	N	-0-

SUTTON		WELL #: 1406		RRCID -> 152916		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374		
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3	Y	-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	3	Y	-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3	Y	-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3	Y	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3	Y	-0-
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3	Y	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 25		RRCID -> 153003		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649		
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	240	3	N	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 26		RRCID -> 153013		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260		
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-
02	420 N	350	-0-	-70	-0-	-0-	350	3	N	-0-
03	465 N	192	-0-	-273	-0-	-0-	192	3	N	-0-

BEAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153024		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670		
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-
03	310 N	102	-0-	-208	-0-	-0-	102	3	N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CLEGG		WELL #: 5408		RRCID -> 153032		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
01	93 N	28	-0-	-65	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153033		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257		
10	620 N	251	-0-	-369	-0-	251 3	N	-0-		-0-
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	557 3	N	-0-		-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		-0-
02	532 N	360	-0-	-172	-0-	360 3	N	-0-		-0-
03	589 N	165	-0-	-424	-0-	165 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 31		RRCID -> 153035		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616		
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254 3	N	-0-		-0-
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 3	N	-0-		-0-
01	434 N	290	-0-	-144	-0-	290 3	N	-0-		-0-
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	188 3	N	-0-		-0-
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 4		RRCID -> 153037		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297		
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-		-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72 3	N	-0-		-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 3-F		RRCID -> 153038		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 3		RRCID -> 153039		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318		
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3	N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	184 3	N	-0-		-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 9		RRCID -> 153040		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785		
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
UNION PACIFIC "B" WELL #: 10 RRCID -> 153041 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 11 RRCID -> 153042 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5407D RRCID -> 153044 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451																	
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554																	
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01		124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02		112 N	14	-0-	-98	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 3D RRCID -> 153141 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A																	
10		465 N	267	-0-	-198	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11		360 N	51	-0-	-309	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12		465 N	56	-0-	-409	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 2 RRCID -> 153172 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017																	
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 2 RRCID -> 153173 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968																	
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 3		RRCID -> 153174		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-					-0-
*03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "9B"		WELL #: 4		RRCID -> 153175		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 5		RRCID -> 153176		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356								
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "13"		WELL #: 4		RRCID -> 153177		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727								
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3		N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-					-0-
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-					-0-

CLEGG		WELL #: 5410D		RRCID -> 153180		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PIERCE SUNRAY		WELL #: 5		RRCID -> 153247		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 6		RRCID -> 153282		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812								
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3		N	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "54"		WELL #: 3		RRCID -> 153284		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

BEAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 153383		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494		
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3	N	-0-	-0-
01	558 N	400	-0-	-158	-0-	400	3	N	-0-	-0-
02	476 N	228	-0-	-248	-0-	228	3	N	-0-	-0-
03	465 N	208	-0-	-257	-0-	208	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 3		RRCID -> 153384		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880		
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	3	N	-0-	-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 5		RRCID -> 153385		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430		
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3	N	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-	-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	3	N	-0-	-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 7		RRCID -> 153386		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896		
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3	N	-0-	-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-
02	364 N	253	-0-	-111	-0-	253	3	N	-0-	-0-
03	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "11C"		WELL #: 2		RRCID -> 153389		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 6554		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 2		RRCID -> 153390		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284		
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 4		RRCID -> 153391		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 4		RRCID -> 153567		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976				
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3	N	-0-		-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-		-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 5		RRCID -> 153568		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153569		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990				
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 4		RRCID -> 153570		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14"		WELL #: 5		RRCID -> 153572		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912				
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-		-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3	N	-0-		-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 5		RRCID -> 153618		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659				
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 4 RRCID -> 153622 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHILDRESS "22" WELL #: 2A RRCID -> 153646 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311													
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			60
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			60
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			60
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			60
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2		N	-0-			60
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			60

MOODY ESTATE "53" WELL #: 3 RRCID -> 153735 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260													
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3		N	-0-			-0-
01	527 N	23	-0-	-504	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	448 N	261	-0-	-187	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 3 RRCID -> 153737 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912													
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "12A" WELL #: 4 RRCID -> 153751 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511													
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-

BEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 153761 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816													
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 6 RRCID -> 153763 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
UNION PACIFIC		WELL #: 41-F		RRCID -> 153771		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-

PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-D		RRCID -> 153781		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423				
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			-0-
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65 3		N	-0-			-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 28F		RRCID -> 153799		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629				
10	682 N	288	-0-	-394	-0-	288 3		N	-0-			-0-
11	600 N	487	-0-	-113	-0-	487 3		N	-0-			-0-
12	558 N	319	-0-	-239	-0-	319 3		N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 2		RRCID -> 153809		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100				
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 11		RRCID -> 153820		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585				
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-

BEAN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 153861		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936				
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69 3		N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 906		RRCID -> 153862		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166				
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3		N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
WATSON RANCH		WELL #: 907		RRCID -> 153935		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3			N	-0-					-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			N	-0-					-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3			N	-0-					-0-
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3			N	-0-					-0-
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	44 3			N	-0-					-0-
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 905		RRCID -> 153936		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306								
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-					-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-					-0-
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-					-0-
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-					-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-					-0-
*03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 7		RRCID -> 153937		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 153948		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821								
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-					-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-					-0-
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3			N	-0-					-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-					-0-
*03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89"		WELL #: 2		RRCID -> 154276		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429								
10		217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3			N	-0-					-0-
11		210 N	176	-0-	-34	-0-	176 3			N	-0-					-0-
12		217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3			N	-0-					-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3			N	-0-					-0-
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3			N	-0-					-0-
*03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 2		RRCID -> 154279		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406								
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-					-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-					-0-
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3			N	-0-					-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-					-0-
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-					-0-
*03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 6		RRCID -> 154281		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645								
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-					-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-					-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-					-0-
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3			N	-0-					-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-					-0-
*03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, A. "1"		WELL #: 3		RRCID -> 154282		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 4		RRCID -> 154283		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902		
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-	-0-	-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-	-0-	-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	206	-0-	-135	-0-	206 3	N	-0-	-0-	-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 8		RRCID -> 154285		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573		
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	-0-	-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-	-0-	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 5		RRCID -> 154286		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154287		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670		
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	220 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-	-0-	-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 3		RRCID -> 154289		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694		
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-	-0-	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	164	-0-	-84	-0-	164 3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, DOROTHY B. "22B"		WELL #: 2		RRCID -> 154294		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164		
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 4		RRCID -> 154295		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-	-0-	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 4		RRCID -> 154297		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027		
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 4		RRCID -> 154299		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266		
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-	-0-	-0-
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	743	-0-	-1	-0-	743 3	N	-0-	-0-	-0-
01	837 N	634	-0-	-203	-0-	634 3	N	-0-	-0-	-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 3		RRCID -> 154300		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171		
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	-0-	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 5		RRCID -> 154305		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696		
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3	N	-0-	-0-	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-	-0-	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	167	-0-	-112	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 2		RRCID -> 154310		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "11C"		WELL #: 4		RRCID -> 154317		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157		
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY MINERALS "23A"		WELL #: 3		RRCID -> 154324		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-	-0-	-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-	-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-	-0-	-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 42-F		RRCID -> 154330		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836		
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-	-0-	-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	456 3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	368	-0-	-52	-0-	368 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2703		RRCID -> 154337		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222		
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 154339		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170		
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-	-0-	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-	-0-	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-	-0-	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-	-0-	-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2706		RRCID -> 154340		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222		
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-	-0-	-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	336	-0-	-160	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2707		RRCID -> 154342		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215		
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2708		RRCID -> 154345		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150		
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-	-0-	-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-	-0-	-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-	-0-	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-	-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WATSON RANCH		WELL #: 2709		RRCID -> 154346		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-		-0-
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3		N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2705D		RRCID -> 154347		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200			
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-
01	279 N	172	-0-	-107	-0-	172 3		N	-0-		-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-		-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 3		RRCID -> 154351		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689			
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 4		RRCID -> 154353		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684			
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 5		RRCID -> 154354		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904			
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		-0-
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 3		N	-0-		-0-
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 6		RRCID -> 154355		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952			
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-		-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
*03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 7		RRCID -> 154357		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226			
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-		-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "1D"		WELL #: 2		RRCID -> 154359		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	329 3	N	-0-		-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 29F		RRCID -> 154369		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476		
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3	N	-0-		-0-
01	372 N	286	-0-	-86	-0-	286 3	N	-0-		-0-
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	245 3	N	-0-		-0-
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 8		RRCID -> 154435		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589		
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-		-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B"		WELL #: 2D		RRCID -> 154436		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21 3	N	-0-		-0-
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154439		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064		
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93 3	N	-0-		-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5306		RRCID -> 154441		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581		
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3	N	-0-		-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3	N	-0-		-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 4		RRCID -> 154442		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466		
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 4		RRCID -> 154445		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 3		N	-0-	-0-
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 4		RRCID -> 154446		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 154531		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-
01	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 3		N	-0-	-0-
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	15 3		N	-0-	-0-
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 4		RRCID -> 154541		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487		
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-	-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 27 F		RRCID -> 154837		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 904		RRCID -> 154961		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207		
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 3		N	-0-	-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 154964		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286		
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-	-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-	-0-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46 3		N	-0-	-0-
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC		WELL #: 40-F		RRCID -> 154972		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-	-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154990		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558		
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-	-0-	-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-	-0-	-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-	-0-	-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3	N	-0-	-0-	-0-
02	616 N	558	-0-	-58	-0-	558 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J.W. "6"		WELL #: 2		RRCID -> 155007		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893		
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 8015		RRCID -> 155009		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276		
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-	-0-	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-	-0-	-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 3		RRCID -> 155011		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397		
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-	-0-	-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 3		RRCID -> 155014		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994		
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-	-0-	-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-	-0-	-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-	-0-	-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 D		RRCID -> 155020		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855		
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA "69"		WELL #: 2		RRCID -> 155254		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "92"		WELL #: 2		RRCID -> 155255		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 5		RRCID -> 155257		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994		
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
01	155 N	12	-0-	-143	-0-	12 3	N	-0-		-0-
02	140 N	22	-0-	-118	-0-	22 3	N	-0-		-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 6		RRCID -> 155258		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 6		RRCID -> 155259		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965		
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 3	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12'		WELL #: 7		RRCID -> 155260		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 9		RRCID -> 155261		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567		
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-		-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3	N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 4		RRCID -> 155303		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3		N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-		-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3		N	-0-		-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B"		WELL #: 6		RRCID -> 155304		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209				
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 6		RRCID -> 155305		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669				
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-		-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-
12	558 N	417	-0-	-141	-0-	417	3		N	-0-		-0-
01	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	3		N	-0-		-0-
02	476 N	198	-0-	-278	-0-	198	3		N	-0-		-0-
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5D		RRCID -> 155307		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 11		RRCID -> 155374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588				
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3		N	-0-		-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 12		RRCID -> 155375		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429				
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-		-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 2		RRCID -> 155502		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218				
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER ESTATE		WELL #: 7015		RRCID -> 155504		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 606		RRCID -> 155505		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402				
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COUCH "D"		WELL #: 3-F		RRCID -> 155512		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932				
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	118 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 5		RRCID -> 155520		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 10		RRCID -> 155522		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 4		RRCID -> 155525		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 7		RRCID -> 155527		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
ROBERTSON "19"		WELL #: 4		RRCID -> 155529		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3	N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 5 D		RRCID -> 155533		COMPL. DATE 06/29/1995			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1105		RRCID -> 155534		COMPL. DATE 07/25/1995			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052			
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 8D		RRCID -> 155536		COMPL. DATE 05/24/1995			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAGGETT		WELL #: 3		RRCID -> 155537		COMPL. DATE 06/14/1995			TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532			
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1 9 N	1			56
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	787	2	8 9 N	7			63
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	734	2	4 9 N	4			67
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	724	2	7 9 N	6			73
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	594	2	6 9 N	5			78
*03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	946	2	7 9 N	6			84

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5516		RRCID -> 155538		COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828			
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3	N	-0-			-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C'		WELL #: 3		RRCID -> 155558		COMPL. DATE 08/04/1995			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058			
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	3	N	-0-			-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 8		RRCID -> 155809		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	

HOOVER ESTATE		WELL #: 506		RRCID -> 155810		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400			
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	

WATSON RANCH		WELL #: 2603		RRCID -> 155811		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122			
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3	N	-0-	-0-	
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-	

WATSON RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 155812		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968			
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-	-0-	
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-	

WATSON RANCH		WELL #: 2711		RRCID -> 155813		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078			
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-	-0-	
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-	-0-	
12	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	3	N	-0-	-0-	
01	775 N	628	-0-	-147	-0-	628	3	N	-0-	-0-	
02	672 N	426	-0-	-246	-0-	426	3	N	-0-	-0-	
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3	N	-0-	-0-	

CLEGG		WELL #: 5307RD		RRCID -> 155814		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523			
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-	-0-	
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-	-0-	
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	-0-	
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-	-0-	
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	
*03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 D		RRCID -> 155957		COMPL. DATE 09/27/1995		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720			
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	3	N	-0-	-0-	
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 2		RRCID -> 155958		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		N	-0-	-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-	-0-
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 5		RRCID -> 155959		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231		
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-	-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-	-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-	-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-	-0-
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-	-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 12		RRCID -> 155961		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 7150		
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 209		RRCID -> 155963		COMPL. DATE 08/22/1995		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490		
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-	-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357 3		N	-0-	-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		N	-0-	-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-	-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-	-0-
*03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 210		RRCID -> 155964		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512		
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 3		N	-0-	-0-
02	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 213		RRCID -> 155965		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574		
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-	-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-	-0-
01	372 N	220	-0-	-152	-0-	220 3		N	-0-	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-	-0-
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 214		RRCID -> 155966		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264		
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3		N	-0-	-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404											
HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 7		RRCID -> 155969		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-				-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 33 F		RRCID -> 155970		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423					
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-				-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-				-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-				-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-				-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3	N	-0-				-0-
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-				-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 30 F		RRCID -> 155971		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608					
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-				-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-				-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-				-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-				-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 34F		RRCID -> 155981		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779					
10	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	3	N	-0-				-0-
11	450 N	57	-0-	-393	-0-	57	3	N	-0-				-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-				-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-				-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-				-0-
03	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	3	N	-0-				-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 7		RRCID -> 156100		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314					
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-				-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-				-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-				-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-				-0-

COUCH "D"		WELL #: 2 F		RRCID -> 156102		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955					
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-				-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3	N	-0-				-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-				-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-				-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3	N	-0-				-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-				-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 32 F		RRCID -> 156512		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479					
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-				-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-				-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-				-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-				-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3	N	-0-				-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
COUCH "D"		WELL #: 4-F		RRCID -> 156535		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-

BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 156591		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960				
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 3		N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 7		RRCID -> 156603		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402				
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-			-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-			-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
*03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 10		RRCID -> 156659		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565				
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 8		RRCID -> 156661		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458				
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C"		WELL #: 3 D		RRCID -> 156712		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947				
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 13		RRCID -> 156715		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 15		RRCID -> 156717		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 16		RRCID -> 156718		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13'		WELL #: 17		RRCID -> 156719		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110								
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94"		WELL #: 4		RRCID -> 156792		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449								
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 2		RRCID -> 156800		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 156809		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602								
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	616 N	537	-0-	-79	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A'		WELL #: 5		RRCID -> 156813		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337								
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 6 RRCID -> 156818 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 46 RRCID -> 156834 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702																	
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01		279 N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02		252 N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03		279 N	86	-0-	-193	-0-	86	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 47 RRCID -> 156838 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626																	
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 48 RRCID -> 156843 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974																	
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12		589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01		651 N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02		560 N	446	-0-	-114	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03		589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 52 RRCID -> 156851 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933																	
10		372 N	267	-0-	-105	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 F RRCID -> 156855 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856																	
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01		279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02		224 N	203	-0-	-21	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 6 RRCID -> 156864 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476																	
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, C. C.		WELL #: 211		RRCID -> 156872		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 2		RRCID -> 156878		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168		
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3	N	-0-		-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 156887		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128		
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3	N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	82 3	N	-0-		-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 2 D		RRCID -> 156938		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574		
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		-0-
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 156940		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244		
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3	N	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	101 3	N	-0-		-0-
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	115 3	N	-0-		-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY		WELL #: 12		RRCID -> 156942		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692		
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-		-0-
11	690 N	680	-0-	-10	-0-	680 3	N	-0-		-0-
12	682 N	594	-0-	-88	-0-	594 3	N	-0-		-0-
01	713 N	589	-0-	-124	-0-	589 3	N	-0-		-0-
02	644 N	486	-0-	-158	-0-	486 3	N	-0-		-0-
03	589 N	329	-0-	-260	-0-	329 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C"		WELL #: 7		RRCID -> 156944		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
WATSON RANCH		WELL #: 2710		RRCID -> 156945		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1103		RRCID -> 156954		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C'		WELL #: 8		RRCID -> 156963		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128								
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 7		RRCID -> 157069		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460								
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 54		RRCID -> 157077		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726								
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 12		RRCID -> 157081		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543								
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A"		WELL #: 4		RRCID -> 157099		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 6		RRCID -> 157101		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7384								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 7		RRCID -> 157123		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420								
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 4		RRCID -> 157185		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356								
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 4		RRCID -> 157189		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243								
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY		WELL #: 13		RRCID -> 157205		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738								
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY		WELL #: 14		RRCID -> 157207		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670								
10	744 N	560	-0-	-184	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	558 N	455	-0-	-103	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

SUTTON		WELL #: 107		RRCID -> 157208		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6032 - 6375								
10	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	3			Y	-0-					32
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					32
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					32
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					32
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					32
*03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					32

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
SUTTON		WELL #: 1408		RRCID -> 157209		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6042 - 6387		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
					CODE	CODE				
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-	37
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3	Y	-0-	37
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	Y	-0-	37
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	Y	-0-	37
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-	37
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	Y	-0-	37

SUTTON		WELL #: 1409		RRCID -> 157210		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340		
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-	21
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-	21
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-	21
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-	21
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-	21
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	Y	-0-	21

SUTTON		WELL #: 1506		RRCID -> 157211		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275		
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-	16
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-	16
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-	16
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3	Y	-0-	16
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3	Y	-0-	16
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	Y	-0-	16

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 7		RRCID -> 157226		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3	N	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 157230		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944		
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 8701		RRCID -> 157233		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196		
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-
01	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	3	N	-0-	-0-
02	140 N	3	-0-	-137	-0-	3	3	N	-0-	-0-
03	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3	N	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2712		RRCID -> 157236		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 49		RRCID -> 157255		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE-STATE "106"		WELL #: 4		RRCID -> 157258		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034			
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-		-0-

MOODY MINERAL "23A"		WELL #: 4		RRCID -> 157336		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900			
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 5		RRCID -> 157374		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 4		RRCID -> 157380		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432			
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13"		WELL #: 14		RRCID -> 157705		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326			
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-		-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	3	N	-0-		-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23C"		WELL #: 4		RRCID -> 157706		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850			
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
01	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3	N	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
WATSON RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 157707		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 3	N	-0-	-0-	-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 157708		COMPL. DATE 01/23/1968		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3	N	-0-	-0-	-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246 3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY MINERALS "23D"		WELL #: 3		RRCID -> 157712		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024		
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 212		RRCID -> 157714		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398		
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 3	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-	-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A"		WELL #: 3		RRCID -> 157716		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424		
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 3		RRCID -> 157936		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196		
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS "8"		WELL #: 4		RRCID -> 157946		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270		
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404							
CHILDRESS, C. "101D"		WELL #:		5	RRCID ->	157950	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6214 - 6224
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-		-0-
01	341 N	229	-0-	-112	-0-	229	3	N	-0-		-0-
02	308 N	211	-0-	-97	-0-	211	3	N	-0-		-0-
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3	N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #:		4	RRCID ->	157967	COMPL. DATE	03/28/1968	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #:		7	RRCID ->	157991	COMPL. DATE	03/03/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6344 - 6362
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-

CHILDRESS "1D"		WELL #:		3	RRCID ->	158010	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6210 - 6221
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #:		8	RRCID ->	158105	COMPL. DATE	02/11/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6684 - 7448
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A"		WELL #:		9	RRCID ->	158114	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7245 - 7435
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #:		8	RRCID ->	158116	COMPL. DATE	02/11/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6850 - 7416
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "7D"		WELL #: 3		RRCID -> 158124		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 8		RRCID -> 158128		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404			
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 3		RRCID -> 158130		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232			
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-	
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '8B'		WELL #: 4		RRCID -> 158136		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366			
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-	-0-	
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '8C'		WELL #: 5		RRCID -> 158140		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212			
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-	
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-	-0-	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 6		RRCID -> 158163		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267			
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	-0-	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	

HATTON, E.H. ESTATE '14B'		WELL #: 7		RRCID -> 158172		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122			
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 4		RRCID -> 158179		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 5		RRCID -> 158185		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396				
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 6		RRCID -> 158384		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596				
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, S. "14"		WELL #: 7		RRCID -> 158385		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714				
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-			-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3		N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3		N	-0-			-0-
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	142 3		N	-0-			-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-

ARCO-CHILDRESS		WELL #: 8		RRCID -> 158423		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 6443				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 9		RRCID -> 158436		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 11		RRCID -> 158449		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675				
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 56-F		RRCID -> 158458		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6224 - 6820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
01	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3	N	-0-		-0-
02	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3	N	-0-		-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5308-D		RRCID -> 158469		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5582 - 6578	
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-		-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		-0-
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 55-F		RRCID -> 158474		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 6820 - 6836	
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-		-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-		-0-
12	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	3	N	-0-		-0-
01	930 N	827	-0-	-103	-0-	827	3	N	-0-		-0-
02	728 N	647	-0-	-81	-0-	647	3	N	-0-		-0-
*03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 8		RRCID -> 158480		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7097		PERF. 6040 - 7028	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "10"		WELL #: 12		RRCID -> 158481		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5924 - 6442	
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-		-0-
01	248 N	65	-0-	-183	-0-	65	3	N	-0-		-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 5		RRCID -> 158483		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7099		PERF. 6348 - 6944	
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 13		RRCID -> 158488		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6215 - 6513	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	N	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
UNION PACIFIC "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158491		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 14		RRCID -> 158493		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696								
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 158501		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740								
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	280 N	132	-0-	-148	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 158768		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 5942								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 158769		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 158780		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244								
10	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12"		WELL #: 2		RRCID -> 158782		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232								
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
GRAVES "12"		WELL #: 3		RRCID -> 158790		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6584 - 7146	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 3		N	-0-		-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3		N	-0-		-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290 3		N	-0-		-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9C"		WELL #: 7		RRCID -> 158806		COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6408 - 7120	
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		-0-
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3		N	-0-		-0-
01	527 N	85	-0-	-442	-0-	85 3		N	-0-		-0-
02	476 N	419	-0-	-57	-0-	419 3		N	-0-		-0-
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 6		RRCID -> 158807		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7253		PERF. 6450 - 7154	
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9D"		WELL #: 7		RRCID -> 158808		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 6942 - 7364	
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		-0-
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3		N	-0-		-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-		-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 5		RRCID -> 158813		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7158 - 7238	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-		-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-		-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 12		RRCID -> 159077		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6254 - 6778	
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-		-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	471 3		N	-0-		-0-
12	465 N	389	-0-	-76	-0-	389 3		N	-0-		-0-
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-		-0-
02	448 N	312	-0-	-136	-0-	312 3		N	-0-		-0-
*03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-		-0-

BEAN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 159251		COMPL. DATE 05/18/1996		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8405 - 8444	
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-		-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-		-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-		-0-
02	392 N	238	-0-	-154	-0-	238 3		N	-0-		-0-
*03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 159255		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3		N	-0-		-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-		-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 53		WELL #: 3		RRCID -> 159262		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846			
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 2D		RRCID -> 159264		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904			
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-

GRAVES "12"		WELL #: 4		RRCID -> 159277		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068			
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 5		RRCID -> 159278		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117			
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-		-0-
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3		N	-0-		-0-
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	144 3		N	-0-		-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 607		RRCID -> 159284		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388			
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-

TOM MITCHELL-STATE "20B"		WELL #: 7		RRCID -> 159285		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044			
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		-0-
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 3		N	-0-		-0-
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	330 3		N	-0-		-0-
03	403 N	315	-0-	-88	-0-	315 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																	
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 9 RRCID -> 159286 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3		N	-0-					-0-
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-F RRCID -> 159333 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607																	
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-		557	3		N	-0-					-0-
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-		516	3		N	-0-					-0-
12		520 N	520	-0-	-0-	-0-		520	3		N	-0-					-0-
01		558 N	475	-0-	-83	-0-		475	3		N	-0-					-0-
02		476 N	433	-0-	-43	-0-		433	3		N	-0-					-0-
03		527 N	470	-0-	-57	-0-		470	3		N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5309 RRCID -> 159345 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020																	
10		155 N	154	-0-	-1	-0-		154	3		N	-0-					-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-		146	3		N	-0-					-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3		N	-0-					-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	3		N	-0-					-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	3		N	-0-					-0-
*03		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	3		N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 159506 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577																	
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	3		N	-0-					-0-
11		420 N	411	-0-	-9	-0-		411	3		N	-0-					-0-
12		403 N	389	-0-	-14	-0-		389	3		N	-0-					-0-
01		496 N	431	-0-	-65	-0-		431	3		N	-0-					-0-
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	3		N	-0-					-0-
*03		479 N	479	-0-	-0-	-0-		479	3		N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 4 RRCID -> 159696 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184																	
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	3		N	-0-					-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	3		N	-0-					-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	3		N	-0-					-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		-0-	3		N	-0-					-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	3		N	-0-					-0-
*03		559 N	559	-0-	-0-	-0-		559	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 5-F RRCID -> 159698 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482																	
10		279 N	40	-0-	-239	-0-		40	3		N	-0-					-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	3		N	-0-					-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	3		N	-0-					-0-
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	3		N	-0-					-0-
02		252 N	203	-0-	-49	-0-		203	3		N	-0-					-0-
03		279 N	239	-0-	-40	-0-		239	3		N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 7 RRCID -> 159873 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628																	
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	3		N	-0-					-0-
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	3		N	-0-					-0-
12		310 N	301	-0-	-9	-0-		301	3		N	-0-					-0-
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	3		N	-0-					-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	3		N	-0-					-0-
03		310 N	205	-0-	-105	-0-		205	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 6		RRCID -> 160014		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6025 - 6982	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-		-0-
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 9		RRCID -> 160018		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6144 - 6996	
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-		-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-		-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-		-0-
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-		-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 8		RRCID -> 160122		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6516 - 6688	
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-		-0-
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-		-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-		-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		-0-
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-		-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A"		WELL #: 7		RRCID -> 160128		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7210 - 7220	
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-		-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 3		RRCID -> 160171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5582 - 7416	
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-		-0-
01	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	3	N	-0-		-0-
02	252 N	104	-0-	-148	-0-	104	3	N	-0-		-0-
03	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. "43"		WELL #: 5		RRCID -> 160250		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6574		PERF. 5816 - 5946	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D"		WELL #: 2		RRCID -> 160259		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6158 - 6518	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
MONTGOMERY, C.C. "5B"		WELL #: 8		RRCID -> 160271		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 9		RRCID -> 160274		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702								
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B"		WELL #: 7001		RRCID -> 160455		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088								
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 33		RRCID -> 160497		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 34		RRCID -> 160501		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374								
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH "12"		WELL #: 10		RRCID -> 160847		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564								
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 6		RRCID -> 160850		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776								
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 160855		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-	-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "2"		WELL #: 8		RRCID -> 160857		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040		
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	3	N	-0-	-0-
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	3	N	-0-	-0-

HOOVER "50"		WELL #: 3		RRCID -> 160885		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152		
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-	-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-

HOOVER "50"		WELL #: 5		RRCID -> 160887		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140		
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C 15		WELL #: 9		RRCID -> 160916		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596		
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-
01	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3	N	-0-	-0-
02	420 N	308	-0-	-112	-0-	308	3	N	-0-	-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3	N	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 8		RRCID -> 160998		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-	-0-
12	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3	N	-0-	-0-
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3	N	-0-	-0-
02	1092 N	893	-0-	-199	-0-	893	3	N	-0-	-0-
*03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, A. "1"		WELL #: 4R		RRCID -> 161010		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006		
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 7		RRCID -> 161014		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	

CLEGG "84"		WELL #: 3		RRCID -> 161020		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746			
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-	-0-	
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-	
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-	
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 5		RRCID -> 161023		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186			
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-	-0-	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3	N	-0-	-0-	
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A"		WELL #: 4		RRCID -> 161028		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662			
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-	
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-	
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-	
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 5		RRCID -> 161029		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236			
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-	
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4"		WELL #: 7003		RRCID -> 161044		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302			
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C. 14		WELL #: 5		RRCID -> 161138		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400			
10	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	3	N	-0-	-0-	
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	3	N	-0-	-0-	
12	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	3	N	-0-	-0-	
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	-0-	
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	464	3	N	-0-	-0-	
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 8		RRCID -> 161450		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3						-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3						-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3						-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3						-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3						-0-
03	279 N	10	-0-	-269	-0-	10 3						-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 64		RRCID -> 161476		COMPL. DATE 11/25/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668			
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3						-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3						-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3						-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3						-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3						-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3						-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 65		RRCID -> 161477		COMPL. DATE 05/02/2002			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834			
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2048 3	18 9	N	16			25
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1830 3	19 9	N	17			42
12	1829 N	1529	-0-	-300	-0-	1500 3	29 9	N	26	30 1		38
01	2077 N	1582	-0-	-495	-0-	1561 3	21 9	N	19	29 1		28
02	1736 N	1492	-0-	-244	-0-	1475 3	17 9	N	15			43
*03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1760 3	33 9	N	30	29 1		44

UNION PACIFIC		WELL #: 66		RRCID -> 161483		COMPL. DATE 12/22/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596			
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3						-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3						-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3						-0-
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 3						-0-
02	420 N	371	-0-	-49	-0-	371 3						-0-
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3						-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 67		RRCID -> 161484		COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586			
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3						-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3						-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3						-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3						-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170 3						-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3						-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C"		WELL #: 6		RRCID -> 161487		COMPL. DATE 11/16/1996			TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250			
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3						-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3						-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3						-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-							-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C"		WELL #: 7		RRCID -> 161492		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374			
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3						-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3						-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3						-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3						-0-
02	308 N	198	-0-	-110	-0-	198 3						-0-
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3						-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MONTGOMERY, C.C. "3C"		WELL #: 8		RRCID -> 161494		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
01	186	N	170	-0-	-16	170	3	N	-0-		-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 4		RRCID -> 161495		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110			
10	218	N	218	-0-	-0-	218	3	N	-0-		-0-
11	210	N	204	-0-	-6	204	3	N	-0-		-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
01	217	N	14	-0-	-203	14	3	N	-0-		-0-
02	196	N	157	-0-	-39	157	3	N	-0-		-0-
03	186	N	131	-0-	-55	131	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 5		RRCID -> 161496		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654			
10	651	N	530	-0-	-121	530	3	N	-0-		-0-
11	630	N	463	-0-	-167	463	3	N	-0-		-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-
01	527	N	504	-0-	-23	504	3	N	-0-		-0-
02	420	N	371	-0-	-49	371	3	N	-0-		-0-
03	496	N	456	-0-	-40	456	3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 6		RRCID -> 161820		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144			
10	269	N	269	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-
12	248	N	236	-0-	-12	236	3	N	-0-		-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
02	252	N	172	-0-	-80	172	3	N	-0-		-0-
03	248	N	183	-0-	-65	183	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 36		RRCID -> 161825		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474			
10	598	N	598	-0-	-0-	598	3	N	-0-		-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	485	3	N	-0-		-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	514	3	N	-0-		-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	540	3	N	-0-		-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-
*03	462	N	462	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-

THOMAS, J. K. "5C"		WELL #: 3		RRCID -> 161828		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398			
10	646	N	646	-0-	-0-	646	3	N	-0-		-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-
01	651	N	540	-0-	-111	540	3	N	-0-		-0-
02	560	N	323	-0-	-237	323	3	N	-0-		-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	630	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 70		RRCID -> 161926		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686			
10	275	N	275	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
12	248	N	230	-0-	-18	230	3	N	-0-		-0-
01	279	N	232	-0-	-47	232	3	N	-0-		-0-
02	224	N	152	-0-	-72	152	3	N	-0-		-0-
03	217	N	164	-0-	-53	164	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER ESTATE		WELL #: 608		RRCID -> 161931		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 6790 - 7204	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3	N	-0-			-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3	N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-			-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 12		RRCID -> 162104		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 7168		PERF. 6470 - 6658	
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-			-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3	N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-			-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287 3	N	-0-			-0-
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 63		RRCID -> 162105		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6600 - 6672	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-

WATSON RANCH		WELL #: 1401		RRCID -> 162224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6472		PERF. 4954 - 5168	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-			-0-
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON 8		WELL #: 4		RRCID -> 162229		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 6018 - 6608	
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-			-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 162256		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5712 - 6258	
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3	N	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-			-0-
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	352 3	N	-0-			-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3	N	-0-			-0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D"		WELL #: 3		RRCID -> 162258		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5890 - 6998	
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-			-0-
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
PIERCE-STATE 105		WELL #: 1		RRCID -> 162367		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 5987 - 6502								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 4		RRCID -> 162376		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922								
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	558 N	388	-0-	-170	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A"		WELL #: 8		RRCID -> 162377		COMPL. DATE 06/04/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 2		RRCID -> 162380		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292								
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 8		RRCID -> 162381		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244								
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D"		WELL #: 9		RRCID -> 162382		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294								
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	532 N	466	-0-	-66	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 9015		RRCID -> 162384		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344								
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 12		RRCID -> 162396		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 77		RRCID -> 162408		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518	
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 7		RRCID -> 162452		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170	
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-	-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3	N	-0-	-0-
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	353 3	N	-0-	-0-
02	364 N	266	-0-	-98	-0-	266 3	N	-0-	-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "16N"		WELL #: 2		RRCID -> 162453		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868	
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-	-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-	-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-	-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-	-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-	-0-
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "16S"		WELL #: 3		RRCID -> 162456		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959	
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-	-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-	-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 11		RRCID -> 162457		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924	
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3	N	-0-	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192 3	N	-0-	-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 11		RRCID -> 162458		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174	
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	N	-0-	-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-	-0-
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 13		RRCID -> 162459		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1		WELL #: 1003		RRCID -> 162461		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386			
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 16		RRCID -> 162462		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628			
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-

SUTTON		WELL #: 1410		RRCID -> 162488		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354			
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	Y	-0-	-0-	16
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	Y	-0-	-0-	16
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	Y	-0-	-0-	16
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	Y	-0-	-0-	16
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	Y	-0-	-0-	16
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	Y	-0-	-0-	16

SUTTON		WELL #: 108		RRCID -> 162533		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364			
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3	Y	-0-	-0-	61
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	3	Y	-0-	-0-	61
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3	Y	-0-	-0-	61
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-	-0-	61
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-	-0-	61
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	Y	-0-	-0-	61

HOOVER "18"		WELL #: 9		RRCID -> 162639		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220			
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	Y	-0-	-0-	32
11	450 N	355	-0-	-95	-0-	355	3	Y	-0-	-0-	32
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-	-0-	32
01	434 N	223	-0-	-211	-0-	223	3	Y	-0-	-0-	32
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	312	3	Y	-0-	-0-	32
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3	Y	-0-	-0-	32

HOOVER "18"		WELL #: 10		RRCID -> 162640		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	80
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	Y	-0-	-0-	80

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 1508		RRCID -> 162641		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	Y	-0-	74	
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3	Y	-0-	74	
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	Y	-0-	74	
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	Y	-0-	74	
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-	74	
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-	74	

SUTTON		WELL #: 1509		RRCID -> 162642		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304			
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	Y	-0-	48	
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	3	Y	-0-	48	
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	Y	-0-	48	
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	Y	-0-	48	
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	Y	-0-	48	
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-	48	

CHILDRESS, CRYSTILLE "3A"		WELL #: 3		RRCID -> 162668		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446			
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 10		RRCID -> 162669		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923			
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 11		RRCID -> 162670		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244			
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-	
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-	
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3	N	-0-	-0-	
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-	
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-	-0-	
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	

MITCHELL-STATE, TOM 20D		WELL #: 6		RRCID -> 162673		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812			
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3	N	-0-	-0-	
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	

ZIPP RANCH "34"		WELL #: 14		RRCID -> 162674		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA 9		WELL #: 3		RRCID -> 162702		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-	-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-	-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3		N	-0-	-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-	-0-
02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299 3		N	-0-	-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 11		RRCID -> 162879		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592		
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-	-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-	-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 73-D		RRCID -> 162889		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742		
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 3		N	-0-	-0-
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 3		N	-0-	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-

MITCHELL, TOM-STATE "20A"		WELL #: 8		RRCID -> 162915		COMPL. DATE 04/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 74		RRCID -> 162916		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660		
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-	-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 3		N	-0-	-0-
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81 3		N	-0-	-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 2		RRCID -> 163049		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222		
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-

PIERCE 44 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 163071		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	52	-0-	52	52	52 2		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	253	-0-	253	305	253 2		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	431	-0-	431	736	431 2		N	-0-	-0-
*03	1686 X	950	-0-	-736	-0-	950 2		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 7		RRCID -> 163088		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		-0-
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 72		RRCID -> 163184		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS "8D"		WELL #: 1		RRCID -> 163276		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396		
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 8		RRCID -> 163280		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356		
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3	N	-0-		-0-
01	620 N	462	-0-	-158	-0-	462 3	N	-0-		-0-
02	560 N	499	-0-	-61	-0-	499 3	N	-0-		-0-
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A"		WELL #: 3		RRCID -> 163284		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326		
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "29A"		WELL #: 2		RRCID -> 163355		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936		
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 163411		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6746		
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3	N	-0-		-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
ZIPP RANCH "34"		WELL #: 10		RRCID -> 163415		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-		-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 5		RRCID -> 163416		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326		
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	N	-0-		-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 3		RRCID -> 163417		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290		
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	N	-0-		-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		-0-
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 4		RRCID -> 163418		COMPL. DATE 03/25/1997		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176		
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 5		RRCID -> 163419		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366		
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D"		WELL #: 4		RRCID -> 163456		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510		
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 5		RRCID -> 163487		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486		
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 13		RRCID -> 163625		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-

MITCHELL, TOM-STATE 20D		WELL #: 5		RRCID -> 163698		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 6		RRCID -> 163700		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760		
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-		-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A"		WELL #: 6		RRCID -> 163759		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284		
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3	N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-		-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213 3	N	-0-		-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "9B"		WELL #: 8		RRCID -> 164011		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062		
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		-0-
02	252 N	62	-0-	-190	-0-	62 3	N	-0-		-0-
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 7		RRCID -> 164012		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250		
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8"		WELL #: 8		RRCID -> 164015		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370		
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, C. C. "12C"		WELL #: 6		RRCID -> 164056		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102 3		N	-0-	-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-	-0-

MOODY MINERALS "11D"		WELL #: 6		RRCID -> 164544		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188		
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-	-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-	-0-
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-	-0-

HOOVER ESTATE "19A"		WELL #: 5		RRCID -> 164549		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 6		RRCID -> 164732		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864		
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-	-0-
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 164737		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332		
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-	-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS "8D"		WELL #: 2		RRCID -> 164896		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280		
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-	-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-	-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C"		WELL #: 8		RRCID -> 164899		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572		
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3		N	-0-	-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-	-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-	-0-
02	308 N	228	-0-	-80	-0-	228 3		N	-0-	-0-
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	250 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CLEGG "84"		WELL #: 4		RRCID -> 164906		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-	-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	-0-	-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 3		RRCID -> 164907		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994			
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "6B"		WELL #: 2		RRCID -> 164923		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454			
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1510A		RRCID -> 164926		COMPL. DATE 08/03/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366			
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-	-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 5		RRCID -> 164928		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220			
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 4		RRCID -> 165362		COMPL. DATE 07/05/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258			
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	4	-0-	-368	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 165791		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346			
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 165793		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 165796		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444								
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 165797		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138								
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165798		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466								
10	682 N	239	-0-	-443	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	616 N	496	-0-	-120	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	775 N	485	-0-	-290	-0-	485	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON		WELL #: 903		RRCID -> 165801		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392								
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 610D		RRCID -> 165804		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384								
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1511B		RRCID -> 165806		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376								
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER ESTATE		WELL #: 609D		RRCID ->	165810	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	7498 PERF. 6102 - 7396		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-		-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3	N	-0-		-0-
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3	N	-0-		-0-
02	504 N	410	-0-	-94	-0-	410	3	N	-0-		-0-
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C.		WELL #: 7010D		RRCID ->	165902	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	6628 PERF. 6248 - 6426		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 5413		RRCID ->	165962	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6044 - 6720		
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-		-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-		-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-		-0-
02	364 N	267	-0-	-97	-0-	267	3	N	-0-		-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 6		RRCID ->	165966	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6374 - 7000		
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-		-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-		-0-
01	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	3	N	-0-		-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-		-0-

WATSON RANCH K		WELL #: 3401		RRCID ->	166459	COMPL. DATE	09/06/1997	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 4886 - 5744		
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 58		RRCID ->	166622	COMPL. DATE	03/18/1997	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 6305 - 6640		
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3	N	-0-		-0-
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	239	3	N	-0-		-0-
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "23B"		WELL #: 5		RRCID ->	166927	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 5895 - 7058		
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER "50"		WELL #: 7		RRCID -> 166928		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3	N	-0-		-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-

HOOVER "50"		WELL #: 8		RRCID -> 166929		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120		
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 5		RRCID -> 166933		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126		
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 3	N	-0-		-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3	N	-0-		-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223 3	N	-0-		-0-
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 6		RRCID -> 166935		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274		
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		-0-
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-
02	504 N	430	-0-	-74	-0-	430 3	N	-0-		-0-
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 6		RRCID -> 166937		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 7		RRCID -> 166940		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202		
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3	N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 7		RRCID -> 166944		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436		
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-		-0-
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	634 3	N	-0-		-0-
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	689 3	N	-0-		-0-
02	644 N	495	-0-	-149	-0-	495 3	N	-0-		-0-
03	620 N	555	-0-	-65	-0-	555 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDERSON "7"		WELL #: 6		RRCID -> 167162		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1411		RRCID -> 167400		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 6400			
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	Y	-0-		48
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	Y	-0-		48
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	Y	-0-		48
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	Y	-0-		48
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	Y	-0-		48
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	Y	-0-		48

SUTTON		WELL #: 1412		RRCID -> 167401		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 6368			
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3	Y	-0-		55
11	180 N	68	-0-	-112	-0-	68	3	Y	-0-		55
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-		55
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	Y	-0-		55
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	12	3	Y	-0-		55
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-		55

MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 15		RRCID -> 167405		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926			
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		-0-
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	387	3	N	-0-		-0-
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3303		RRCID -> 167406		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094			
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-		-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3	N	-0-		-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3304		RRCID -> 167407		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262			
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3305R		RRCID -> 167408		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230			
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-		-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-		-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY		WELL #: 3307		RRCID -> 167410		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3	N	-0-	-0-	-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-	-0-	-0-
12	899	N	895	-0-	-4	-0-	895 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3309		RRCID -> 167411		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919			
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-	-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-	-0-	-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-	-0-	-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. 3		WELL #: 5		RRCID -> 167633		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768			
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-	-0-	-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-	-0-	-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-	-0-	-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B"		WELL #: 5		RRCID -> 167635		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076			
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-	-0-	-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127 3	N	-0-	-0-	-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 7		RRCID -> 167661		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740			
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-	-0-	-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-	-0-	-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464 3	N	-0-	-0-	-0-
01	527	N	419	-0-	-108	-0-	419 3	N	-0-	-0-	-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-	-0-	-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3308		RRCID -> 167670		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320			
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-	-0-	-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-	-0-	-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520 3	N	-0-	-0-	-0-
01	558	N	371	-0-	-187	-0-	371 3	N	-0-	-0-	-0-
02	504	N	307	-0-	-197	-0-	307 3	N	-0-	-0-	-0-
03	527	N	346	-0-	-181	-0-	346 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER "13"		WELL #: 9		RRCID -> 167684		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464			
10	248	N	139	-0-	-109	-0-	139 3	Y	-0-	-0-	43
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	134 3	Y	-0-	-0-	43
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	125 3	Y	-0-	-0-	43
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	Y	-0-	-0-	43
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100 3	Y	-0-	-0-	43
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	Y	-0-	-0-	43

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 110		RRCID -> 167688		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-		15
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-		15
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-		15
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-		15
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3	Y	-0-		15
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		15

SUTTON		WELL #: 804		RRCID -> 167689		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192			
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-		45
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-		45
12	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3	Y	-0-		45
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3	Y	-0-		45
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	-0-		45
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		45

SUTTON		WELL #: 109		RRCID -> 167690		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416			
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	3	Y	-0-		20
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	Y	-0-		20
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	Y	-0-		20
01	341 N	180	-0-	-161	-0-	180	3	Y	-0-		20
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-		20
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-		20

HOOVER "18"		WELL #: 12		RRCID -> 167692		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414			
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-		87
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	Y	-0-		87
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	Y	-0-		87
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-		87
02	224 N	95	-0-	-129	-0-	95	3	Y	-0-		87
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-		87

HOOVER "18"		WELL #: 14		RRCID -> 167693		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392			
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-		43
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-		43
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-		43
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	Y	-0-		43
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	46	3	Y	-0-		43
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-		43

HENDERSON "7"		WELL #: 7		RRCID -> 167756		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332			
10	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3	N	-0-		-0-
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	486	3	N	-0-		-0-
12	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	3	N	-0-		-0-
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3	N	-0-		-0-
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	414	3	N	-0-		-0-
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3	N	-0-		-0-

HOOVER "18"		WELL #: 13		RRCID -> 167768		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272			
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		25
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	Y	-0-		25
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-		25
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3	Y	-0-		25
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	Y	-0-		25
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-		25

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CHILDRESS, CRYSTELLE "28B"		WELL #: 9		RRCID -> 167977		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5780 - 6376	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3			N	-0-	-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3			N	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-		-0-	135 3			N	-0-	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-	-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131 3			N	-0-	-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-	-0-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 2		RRCID -> 167979		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5898 - 6772	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3			N	-0-	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-	-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3			N	-0-	-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3			N	-0-	-0-
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-	-0-

HENDERSON "IGN" 7		WELL #: 3		RRCID -> 167980		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5892 - 6298	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-	-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-	-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-	-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-	-0-

HOOVER "18"		WELL #: 11		RRCID -> 168043		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 6348 - 6442	
10	434 N	382	-0-	-52	-0-	382 3			Y	-0-	136
11	480 N	341	-0-	-139	-0-	341 3			Y	-0-	136
12	558 N	118	-0-	-440	-0-	118 3			Y	-0-	136
01	372 N	162	-0-	-210	-0-	162 3			Y	-0-	136
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			Y	-0-	136
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			Y	-0-	136

HOOVER "18"		WELL #: 15		RRCID -> 168289		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 6578		PERF. 6344 - 6418	
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			Y	-0-	51
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			Y	-0-	51
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			Y	-0-	51
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			Y	-0-	51
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	64 3			Y	-0-	51
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			Y	-0-	51

MOODY		WELL #: 3306		RRCID -> 168374		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6296 - 7246	
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-	-0-
01	186 N	50	-0-	-136	-0-	50 3			N	-0-	-0-
02	168 N	49	-0-	-119	-0-	49 3			N	-0-	-0-
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3			N	-0-	-0-

MOODY		WELL #: 3310		RRCID -> 168404		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6272 - 6906	
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3			N	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3			N	-0-	-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3			N	-0-	-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3			N	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-	-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HUTCHINGS "A"		WELL #: 2043		RRCID -> 168462		COMPL. DATE 10/05/1997		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 168568		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978		
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3	N	-0-	-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 168569		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HENDERSON, J. W. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 168570		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834		
10	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3	N	-0-	-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C"		WELL #: 3		RRCID -> 168571		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270		
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D"		WELL #: 5R		RRCID -> 168573		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858		
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-	-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-	-0-
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3	N	-0-	-0-
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	391	3	N	-0-	-0-
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B"		WELL #: 6		RRCID -> 168574		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710		
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3	N	-0-	-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSPAUGH, S.C. 2		WELL #: 9		RRCID -> 168586		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-	-0-	
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 11		RRCID -> 168610		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718			
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-	-0-	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D"		WELL #: 12		RRCID -> 168611		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306			
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-	-0-	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	

CHILDRESS, CRYSTELLE "3B"		WELL #: 4		RRCID -> 168613		COMPL. DATE 12/21/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526			
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 5		RRCID -> 168634		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994			
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3	N	-0-	-0-	
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-	-0-	

BEAN, VADA "22C"		WELL #: 6		RRCID -> 168636		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018			
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-	-0-	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-	

BEAN, VADA "22B"		WELL #: 4		RRCID -> 168639		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
SUTTON		WELL #: 1510		RRCID -> 168767		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 5892 - 6218	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-		34
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-		34
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-		34
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3	Y	-0-		34
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3	Y	-0-		34
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3	Y	-0-		34

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 8		RRCID -> 168772		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5906 - 6756	
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-		-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		-0-
*03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D"		WELL #: 5		RRCID -> 168773		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 5880 - 7097	
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3	N	-0-		-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	329	3	N	-0-		-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 168774		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6512 - 6707	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-		-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 168775		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6196 - 6661	
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-		-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-		-0-
01	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3	N	-0-		-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-		-0-
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE "19B"		WELL #: 2R		RRCID -> 168959		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6490 - 7250	
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		-0-
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 42		RRCID -> 168977		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6339 - 6613	
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-
01	496 N	363	-0-	-133	-0-	363	3	N	-0-		-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-		-0-
*03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 43		RRCID -> 168979		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 44		RRCID -> 168980		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629		
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-		-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-		-0-
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140 3	N	-0-		-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 50		RRCID -> 168981		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706		
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-		-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		-0-
01	806 N	727	-0-	-79	-0-	727 3	N	-0-		-0-
02	700 N	622	-0-	-78	-0-	622 3	N	-0-		-0-
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 49		RRCID -> 168993		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331		
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-		-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-

HENDERSON 8		WELL #: 2		RRCID -> 169115		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930		
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	Y	-0-		52
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	Y	-0-		52
12	155 N	11	-0-	-144	-0-	11 3	Y	-0-		52
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		52
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-		Y	-0-		52
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-		52

HENDERSON 8		WELL #: 3		RRCID -> 169116		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960		
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	Y	-0-		52
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	Y	-0-		52
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	Y	-0-		52
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 3	Y	-0-		52
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	327 3	Y	-0-		52
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 3	Y	-0-		52

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169235		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728		
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-		-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MOODY MINERALS "27B"		WELL #: 2		RRCID -> 169237		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	217	-0-	-63	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U		WELL #: 3		RRCID -> 169277		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682			
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1008 N	902	-0-	-106	-0-	902	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 4		RRCID -> 169279		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484			
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 5		RRCID -> 169280		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712			
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U		WELL #: 6		RRCID -> 169281		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759			
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 7		RRCID -> 169517		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188			
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	223	-0-	-118	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	209	-0-	-99	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "2"		WELL #: 2		RRCID -> 169521		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960			
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-	-0-	-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSPAUGH-STATE 69		WELL #: 14		RRCID -> 169523		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3	N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3	N	-0-		-0-

MOODY MINERALS "21B"		WELL #: 5		RRCID -> 169524		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846		
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3	N	-0-		-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3312		RRCID -> 169611		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906		
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		-0-
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3313		RRCID -> 169613		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3	N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3	N	-0-		-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		-0-
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3314		RRCID -> 169615		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 3	N	-0-		-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3315		RRCID -> 169620		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930		
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3	N	-0-		-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-

MOODY		WELL #: 3316		RRCID -> 169621		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198		
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 169623		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-	
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3	N	-0-	-0-	
02	364 N	125	-0-	-239	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "21D"		WELL #: 6		RRCID -> 169985		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018			
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-	
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3	N	-0-	-0-	
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-	
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-	
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 9		RRCID -> 169988		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866			
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-	-0-	
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	298	3	N	-0-	-0-	
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 10		RRCID -> 169989		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882			
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	

MITCHELL-STATE, TOM "20C"		WELL #: 4		RRCID -> 169991		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008			
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-	
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-	
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3	N	-0-	-0-	
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-	
03	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3	N	-0-	-0-	

MOODY		WELL #: 3311		RRCID -> 170083		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206			
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-	-0-	
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	

MOODY MINERALS "29D"		WELL #: 1		RRCID -> 170235		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474			
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-	
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CHILDRESS, CRYSTELLE "5"		WELL #: 2		RRCID -> 170244		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3	N	-0-	-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU "52A"		WELL #: 8		RRCID -> 170261		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292		
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-	-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3	N	-0-	-0-
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	3	N	-0-	-0-
02	616 N	579	-0-	-37	-0-	579	3	N	-0-	-0-
*03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D"		WELL #: 4		RRCID -> 170263		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384		
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-	-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170264		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724		
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3	N	-0-	-0-
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3	N	-0-	-0-
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3	N	-0-	-0-
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	61	3	N	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 9		RRCID -> 170265		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726		
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	3	N	-0-	-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170280		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634		
10	341 N	76	-0-	-265	-0-	76	3	N	-0-	-0-
11	360 N	120	-0-	-240	-0-	120	3	N	-0-	-0-
12	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	3	N	-0-	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4B"		WELL #: 10		RRCID -> 170349		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J. S. "4C"		WELL #: 11		RRCID -> 170354		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 12		RRCID -> 170355		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738		
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4D"		WELL #: 13		RRCID -> 170357		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778		
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 3052		RRCID -> 170583		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370		
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C"		WELL #: 6		RRCID -> 170585		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004		
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-		-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164 3	N	-0-		-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 39		RRCID -> 170744		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700		
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 3	N	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-		-0-
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	231 3	N	-0-		-0-
02	224 N	173	-0-	-51	-0-	173 3	N	-0-		-0-
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY "2"		WELL #: 6		RRCID -> 170900		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780		
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3	N	-0-		-0-
11	540 N	352	-0-	-188	-0-	352 3	N	-0-		-0-
12	558 N	356	-0-	-202	-0-	356 3	N	-0-		-0-
01	527 N	356	-0-	-171	-0-	356 3	N	-0-		-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON "8"		WELL #: 3		RRCID -> 171917		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	18	-0-	-292	-0-	18 3	N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 1511		RRCID -> 172524		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226		
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	Y	-0-		27
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	Y	-0-		27
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	Y	-0-		27
01	248 N	89	-0-	-159	-0-	89 3	Y	-0-		27
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154 3	Y	-0-		27
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3	Y	-0-		27

SUTTON		WELL #: 1413		RRCID -> 172525		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286		
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	176 3	Y	-0-		69
11	240 N	96	-0-	-144	-0-	96 3	Y	-0-		69
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	Y	-0-		69
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	Y	-0-		69
02	84 N	17	-0-	-67	-0-	17 3	Y	-0-		69
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	Y	-0-		69

SUTTON		WELL #: 1414		RRCID -> 172526		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380		
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	Y	-0-		37
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	Y	-0-		37
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	Y	-0-		37
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	Y	-0-		37
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	Y	-0-		37
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	Y	-0-		37

MOODY MINERALS "21C"		WELL #: 3		RRCID -> 172758		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HENDERSON "8"		WELL #: 4		RRCID -> 172787		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910		
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 3	N	-0-		-0-
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	486 3	N	-0-		-0-
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	426 3	N	-0-		-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3	N	-0-		-0-

HOOVER "13"		WELL #: 11		RRCID -> 173105		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450		
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	Y	-0-		52
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	Y	-0-		52
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	Y	-0-		52
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	Y	-0-		52
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	Y	-0-		52
03	248 N	113	-0-	-135	-0-	113 3	Y	-0-		52

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER "18"		WELL #: 16		RRCID -> 173106		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-	44	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-	44	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-	44	
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-	44	
02	140 N	66	-0-	-74	-0-	66	3	Y	-0-	44	
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-	44	

HOOVER "18"		WELL #: 17		RRCID -> 173148		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264			
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	Y	-0-	81	
11	300 N	199	-0-	-101	-0-	199	3	Y	-0-	81	
12	310 N	68	-0-	-242	-0-	68	3	Y	-0-	81	
01	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	3	Y	-0-	81	
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-	81	
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-	81	

HOOVER "18"		WELL #: 18		RRCID -> 173149		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244			
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-	48	
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3	Y	-0-	48	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-	48	
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3	Y	-0-	48	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-	48	
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	Y	-0-	48	

MONTGOMERY "20"		WELL #: 4		RRCID -> 174598		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JONES-MILLER		WELL #: 7		RRCID -> 174732		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620			
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3	N	-0-	-0-	
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-	
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	-0-	
*03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-	-0-	

JONES-MILLER		WELL #: 6-U		RRCID -> 175484		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612			
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	

PIERCE 2218		WELL #: 2		RRCID -> 175925		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446			
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-	
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2	N	-0-	-0-	
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2	N	-0-	-0-	
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HUTCHINGS 43		WELL #: 3		RRCID -> 176627		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-		-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 4		RRCID -> 176628		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896		
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3	N	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-		-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 5		RRCID -> 176629		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904		
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 4		RRCID -> 176631		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D		WELL #: 6		RRCID -> 176632		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214		
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3	N	-0-		-0-
01	465 N	377	-0-	-88	-0-	377 3	N	-0-		-0-
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344 3	N	-0-		-0-
03	403 N	300	-0-	-103	-0-	300 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B		WELL #: 5		RRCID -> 176633		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 4		RRCID -> 176728		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866		
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
01	403 N	301	-0-	-102	-0-	301 3	N	-0-		-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE "7C"		WELL #: 8		RRCID -> 176887		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-		-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-		-0-
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-		-0-
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #: 112		RRCID -> 176979		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404			
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	Y	-0-		31
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	Y	-0-		31
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	Y	-0-		31
01	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	3	Y	-0-		31
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-		31
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	Y	-0-		31

SUTTON		WELL #: 113		RRCID -> 176982		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334			
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3	Y	-0-		21
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-		21
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-		21
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3	Y	-0-		21
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-		21
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-		21

SUTTON		WELL #: 1415		RRCID -> 176983		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356			
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	Y	-0-		65
11	600 N	362	-0-	-238	-0-	362	3	Y	-0-		65
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3	Y	-0-		65
01	620 N	562	-0-	-58	-0-	562	3	Y	-0-		65
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	Y	-0-		65
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	Y	-0-		65

SUTTON		WELL #: 1513		RRCID -> 176985		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350			
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	Y	-0-		31
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-		31
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	Y	-0-		31
01	341 N	120	-0-	-221	-0-	120	3	Y	-0-		31
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3	Y	-0-		31
03	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3	Y	-0-		31

GRAVES 12		WELL #: 5		RRCID -> 177018		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268			
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D"		WELL #: 7		RRCID -> 177842		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298			
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-		-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-		-0-
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3	N	-0-		-0-
01	744 N	266	-0-	-478	-0-	266	3	N	-0-		-0-
02	644 N	163	-0-	-481	-0-	163	3	N	-0-		-0-
03	651 N	200	-0-	-451	-0-	200	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER "18"		WELL #: 19		RRCID -> 177999		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-	101
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-	101
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-	101
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-	101
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	143 3		Y	-0-	101
03	310 N	139	-0-	-171	-0-	139 3		Y	-0-	101

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 37		RRCID -> 180942		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855		
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-	-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-	-0-
12	713 N	625	-0-	-88	-0-	625 3		N	-0-	-0-
01	713 N	248	-0-	-465	-0-	248 3		N	-0-	-0-
02	644 N	109	-0-	-535	-0-	109 3		N	-0-	-0-
03	620 N	263	-0-	-357	-0-	263 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 78		RRCID -> 181436		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850		
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3		N	-0-	-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 17		RRCID -> 181449		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690		
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-	-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 15		RRCID -> 182328		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364		
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-	-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-	-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	-0-
01	465 N	328	-0-	-137	-0-	328 3		N	-0-	-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-	-0-
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 7		RRCID -> 182332		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312		
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-	-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 8		RRCID -> 182334		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330		
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-	-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-	-0-
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3		N	-0-	-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-	-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HUTCHINGS 43		WELL #: 9		RRCID -> 182335		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210	N	207	-0-	-3	207	3	N	-0-	-0-	-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
01	217	N	201	-0-	-16	201	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196	N	81	-0-	-115	81	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186	N	146	-0-	-40	146	3	N	-0-	-0-	-0-

HUTCHINGS 43		WELL #: 10		RRCID -> 182336		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940			
10	271	N	271	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	237	-0-	-11	237	3	N	-0-	-0-	-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	338	N	338	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W.C. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 182495		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575			
10	353	N	353	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-
11	390	N	321	-0-	-69	321	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	312	-0-	-60	312	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341	N	314	-0-	-27	314	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308	N	288	-0-	-20	288	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310	N	295	-0-	-15	295	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 39		WELL #: 3		RRCID -> 182497		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870			
10	625	N	625	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-	-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	590	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558	N	548	-0-	-10	548	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	1200	3	N	-0-	-0-	-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	588	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	583	N	583	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A"		WELL #: 4		RRCID -> 182498		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894			
10	409	N	409	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	357	-0-	-15	357	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403	N	57	-0-	-346	57	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364	N	344	-0-	-20	344	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 51		RRCID -> 182500		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480			
10	79	N	79	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62	N	55	-0-	-7	55	3	N	-0-	-0-	-0-
01	93	N	83	-0-	-10	83	3	N	-0-	-0-	-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B"		WELL #: 9		RRCID -> 182503		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426			
10	186	N	180	-0-	-6	180	3	N	-0-	-0-	-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 182506 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-		-0-	
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-	
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		-0-	
01		558 N	512	-0-	-46	-0-	512 3		N	-0-		-0-	
02		448 N	390	-0-	-58	-0-	390 3		N	-0-		-0-	
03		496 N	467	-0-	-29	-0-	467 3		N	-0-		-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 10 RRCID -> 182507 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476													
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-		-0-	
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-	
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-	
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-		-0-	
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-		-0-	
*03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-		-0-	

MOODY WELL #: 3317 RRCID -> 182514 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317													
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-		-0-	
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-		-0-	
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-	
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-	
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-	
*03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-	

UNION PACIFIC "7" WELL #: 7 RRCID -> 182515 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561													
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-	
11		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-		-0-	
12		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-		-0-	
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-	
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-	
*03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-	

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 2 RRCID -> 182735 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620													
10		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	364 1	730 2	N	28		70	
							31 9						
11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	407 1	791 2	N	24		94	
							26 9						
12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	305 1	761 2	N	19		113	
							21 9						
01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	430 1	810 2	N	20		133	
							22 9						
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	150 1	502 2	N	9		142	
							10 9						
*03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	279 1	707 2	N	17		159	
							19 9						

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 2 RRCID -> 183086 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625													
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	254 1	508 2	N	-0-		-0-	
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	168 1	328 2	N	-0-		-0-	
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	127 1	317 2	N	-0-		-0-	
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	178 1	335 2	N	-0-		-0-	
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	84 1	281 2	N	-0-		-0-	
03		372 N	344	-0-	-28	-0-	98 1	246 2	N	-0-		-0-	

OZONA (CANYON SAND)															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
UNIVERSITY 30-34A //CONT.// 253404															
WELL #: 3 RRCID -> 183088 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	702	2	N	-0-			48
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	660	2	N	-0-			48
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	668	2	N	4			52
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	553	2	N	3			55
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	613	2	N	1			56
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	631	2	N	-0-			56

MONTGOMERY "16"															
WELL #: 11 RRCID -> 185544 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529															
10	527 N	430	-0-	-97	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY "16"															
WELL #: 9 RRCID -> 185750 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717															
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
11	540 N	403	-0-	-137	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
03	589 N	398	-0-	-191	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"															
WELL #: 8 RRCID -> 185782 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933															
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"															
WELL #: 7 RRCID -> 185783 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111															
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
01	651 N	54	-0-	-597	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
02	560 N	274	-0-	-286	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
*03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-			-0-

BEAN, VADA															
WELL #: 6 RRCID -> 185879 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008															
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5517		RRCID -> 186428		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-		-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		-0-
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-

CLEGG, BILL "A"		WELL #: 5518		RRCID -> 186429		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698		
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 187014		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 187019		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 187022		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 187031		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEGG, ELOISE 61		WELL #: 5		RRCID -> 187410		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901		
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-		-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
CLEGG		WELL #: 5411R		RRCID ->	187642	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 5686 - 6767		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-	-0-	-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-	-0-	-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-	-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	-0-	-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 6		RRCID ->	187962	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6207 - 6330		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 7		RRCID ->	187969	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6150 - 7951		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 6		RRCID ->	187975	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	6600 PERF. 5694 - 6246		
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-	-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-

WATSON RANCH		WELL #: 908		RRCID ->	188586	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6128 - 6365		
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 7		RRCID ->	188605	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	9547 PERF. 6172 - 6636		
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 6		RRCID ->	188626	COMPL. DATE	01/19/2002	TOTAL DEPTH	7120 PERF. 5975 - 7054		
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3	N	-0-	-0-	-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 8		RRCID -> 188627		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-	-0-	
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-	-0-	
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3	N	-0-	-0-	
01	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3	N	-0-	-0-	
02	560 N	409	-0-	-151	-0-	409	3	N	-0-	-0-	
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	-0-	

HUTCHINGS 43		WELL #: 11		RRCID -> 188630		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887			
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-	
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	

HUTCHINGS 43		WELL #: 12		RRCID -> 188631		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231			
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-	-0-	
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3	N	-0-	-0-	
01	465 N	297	-0-	-168	-0-	297	3	N	-0-	-0-	
02	420 N	295	-0-	-125	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
03	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY "16"		WELL #: 13		RRCID -> 188634		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702			
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-	
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-	-0-	
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-	
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-	-0-	
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-	-0-	
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	-0-	

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 12		RRCID -> 188637		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032			
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-	-0-	
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-	
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-	

HOOVER		WELL #: 4010		RRCID -> 188639		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270			
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3	N	-0-	-0-	
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	-0-	
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-	
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-	-0-	

HENDERSON, J. W. "3"		WELL #: 8		RRCID -> 188948		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736			
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-	-0-	
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-	-0-	
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 54		RRCID -> 188955		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-	-0-	-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3	N	-0-	-0-	-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-	-0-	-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-	-0-	-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 7		RRCID -> 189644		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688		
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-	-0-	-0-
02	924 N	859	-0-	-65	-0-	859 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 189645		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710		
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3	N	-0-	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "44"		WELL #: 6		RRCID -> 189796		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426		
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-	-0-	-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-	-0-	-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	328	-0-	-323	-0-	328 3	N	-0-	-0-	-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 15		RRCID -> 190262		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770		
10	1581 N	1309	-0-	-272	-0-	1309 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1312 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1232 N	1141	-0-	-91	-0-	1141 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1295 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 14		RRCID -> 190266		COMPL. DATE 04/14/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741		
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-	-0-	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	66	-0-	-102	-0-	66 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 93		RRCID -> 190269		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982		
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-	-0-	-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-	-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	115	-0-	-137	-0-	115 3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	19	-0-	-260	-0-	19 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC "A"		WELL #: 92		RRCID -> 190272		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-	-0-	-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	N	-0-	-0-	-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	827	-0-	-103	-0-	827 3	N	-0-	-0-	-0-
02	784 N	670	-0-	-114	-0-	670 3	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	555	-0-	-282	-0-	555 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 13		RRCID -> 190289		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461		
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 14		RRCID -> 190292		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492		
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3	N	-0-	-0-	-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-	-0-	-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-	-0-	-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-	-0-	-0-
02	616 N	607	-0-	-9	-0-	607 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "D"		WELL #: 18		RRCID -> 190296		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624		
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	-0-	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 38		RRCID -> 190309		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317		
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 15		RRCID -> 190313		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716		
10	620 N	531	-0-	-89	-0-	531 3	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	340	-0-	-290	-0-	340 3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	395	-0-	-163	-0-	395 3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	331	-0-	-196	-0-	331 3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	202	-0-	-106	-0-	202 3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	33	-0-	-370	-0-	33 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A"		WELL #: 3		RRCID -> 190551		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652		
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1036 N	939	-0-	-97	-0-	939 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)												
//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 190681 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-	-0-
11		1440 N	1422	-0-	-18	-0-	-0-	1422	3	N	-0-	-0-
12		1395 N	1386	-0-	-9	-0-	-0-	1386	3	N	-0-	-0-
01		1581 N	1459	-0-	-122	-0-	-0-	1459	3	N	-0-	-0-
02		1316 N	1172	-0-	-144	-0-	-0-	1172	3	N	-0-	-0-
03		1395 N	1368	-0-	-27	-0-	-0-	1368	3	N	-0-	-0-

CHILDRESS RANCH NORTH												
WELL #: 901 RRCID -> 191122 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136												
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-	182
11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-	182
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-	182
01		806 N	525	-0-	-281	-0-	-0-	525	2	N	-0-	182
02		728 N	698	-0-	-30	-0-	-0-	698	2	N	-0-	182
*03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-	182

CHILDRESS RANCH SOUTH												
WELL #: 301 RRCID -> 191123 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12"												
WELL #: 13 RRCID -> 191129 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589												
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-
12		496 N	480	-0-	-16	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-	-0-
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-
*03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C. "A"												
WELL #: 6 C RRCID -> 191137 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513												
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-
01		372 N	354	-0-	-18	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-
02		336 N	282	-0-	-54	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-
03		341 N	315	-0-	-26	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. "43"												
WELL #: 6 RRCID -> 191142 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA "54"												
WELL #: 9 RRCID -> 191456 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874												
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-	-0-
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	-0-
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-	-0-
02		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-
*03		752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY, W. C. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 192614		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	837	N	628	-0-	-209	-0-	628 3	N	-0-			-0-
11	900	N	714	-0-	-186	-0-	714 3	N	-0-			-0-
12	806	N	578	-0-	-228	-0-	578 3	N	-0-			-0-
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	555 3	N	-0-			-0-
02	672	N	449	-0-	-223	-0-	449 3	N	-0-			-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 24		RRCID -> 192615		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077				
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3	N	-0-			-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3	N	-0-			-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3	N	-0-			-0-
01	1736	N	1381	-0-	-355	-0-	1381 3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1161	-0-	-323	-0-	1161 3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 95		RRCID -> 192616		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677				
10	806	N	115	-0-	-691	-0-	115 3	N	-0-			-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853 3	N	-0-			-0-
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	883 3	N	-0-			-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-			-0-
02	784	N	113	-0-	-671	-0-	113 3	N	-0-			-0-
03	868	N	54	-0-	-814	-0-	54 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B		WELL #: 38		RRCID -> 192618		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574				
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374 3	N	-0-			-0-
11	390	N	234	-0-	-156	-0-	234 3	N	-0-			-0-
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	311 3	N	-0-			-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-			-0-
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C"		WELL #: 28		RRCID -> 192627		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870				
10	806	N	619	-0-	-187	-0-	619 3	N	-0-			-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-			-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-			-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-			-0-
02	784	N	689	-0-	-95	-0-	689 3	N	-0-			-0-
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	831 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 55		RRCID -> 192927		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614				
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-			-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-			-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-			-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450 3	N	-0-			-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	358 3	N	-0-			-0-
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395 3	N	-0-			-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 23		RRCID -> 193509		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340				
10	2294	N	1767	-0-	-527	-0-	1767 3	N	-0-			-0-
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3	N	-0-			-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3	N	-0-			-0-
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3	N	-0-			-0-
02	2128	N	1701	-0-	-427	-0-	1701 3	N	-0-			-0-
03	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2114 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
UNION PACIFIC		WELL #: 27		RRCID -> 193515		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	899 N	812	-0-	-87	-0-	812	3	N	-0-		-0-
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-		-0-
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-		-0-
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3	N	-0-		-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
03	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	1483	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 61		RRCID -> 193516		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867			
10	961 N	914	-0-	-47	-0-	914	3	N	-0-		-0-
11	930 N	855	-0-	-75	-0-	855	3	N	-0-		-0-
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	3	N	-0-		-0-
01	899 N	840	-0-	-59	-0-	840	3	N	-0-		-0-
02	812 N	658	-0-	-154	-0-	658	3	N	-0-		-0-
03	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 94		RRCID -> 193517		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 8		RRCID -> 193727		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741			
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3	N	-0-		-0-
02	448 N	347	-0-	-101	-0-	347	3	N	-0-		-0-
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC 'A'		WELL #: 98		RRCID -> 193742		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731			
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	3	N	-0-		-0-
02	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3	N	-0-		-0-
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 96		RRCID -> 193743		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006			
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3	N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3	N	-0-		-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 14A		WELL #: 4		RRCID -> 193745		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571			
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-		-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
UNION PACIFIC 'C'		WELL #: 38		RRCID -> 193755		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	209	-0-	-61	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	230 3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 194840		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675		
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	311 3	N	-0-	-0-	-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-	-0-	-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 8001		RRCID -> 194842		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346		
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-	181
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-	-0-	181
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-	-0-	181
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-	-0-	181
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-	-0-	181
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-	-0-	181

CHILDRESS RANCH SOUTH		WELL #: 2101		RRCID -> 196013		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336		
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	-0-	-0-
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON "4"		WELL #: 8		RRCID -> 197144		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788		
10	806 N	481	-0-	-325	-0-	481 2	N	-0-	-0-	352
11	780 N	729	-0-	-51	-0-	729 2	N	-0-	-0-	352
12	806 N	346	-0-	-460	-0-	346 2	N	-0-	-0-	352
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-	-0-	352
02	672 N	59	-0-	-613	-0-	59 2	N	-0-	-0-	352
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-	-0-	352

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 36		RRCID -> 199051		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780		
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-	-0-	-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-	-0-	-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	831	-0-	-99	-0-	831 3	N	-0-	-0-	-0-
02	784 N	668	-0-	-116	-0-	668 3	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	787	-0-	-19	-0-	787 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 199055		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200		
10	620 N	25	-0-	-595	-0-	25 3	N	-0-	-0-	-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	608 3	N	-0-	-0-	-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-	-0-	-0-
02	560 N	460	-0-	-100	-0-	460 3	N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	509	-0-	-111	-0-	509 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY		WELL #: 16		RRCID -> 199066		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3	N	-0-		-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	N	-0-		-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3	N	-0-		-0-
01	930 N	711	-0-	-219	-0-	711 3	N	-0-		-0-
02	840 N	616	-0-	-224	-0-	616 3	N	-0-		-0-
03	899 N	712	-0-	-187	-0-	712 3	N	-0-		-0-

JONES-MILLER		WELL #: 8		RRCID -> 199081		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598		
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-
12	558 N	497	-0-	-61	-0-	497 3	N	-0-		-0-
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	515 3	N	-0-		-0-
02	504 N	412	-0-	-92	-0-	412 3	N	-0-		-0-
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D"		WELL #: 9		RRCID -> 199083		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403		
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3	N	-0-		-0-
01	341 N	191	-0-	-150	-0-	191 3	N	-0-		-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-		-0-
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D"		WELL #: 7		RRCID -> 199085		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261		
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-		-0-
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 6		RRCID -> 199092		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261		
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
*03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A'		WELL #: 9		RRCID -> 199095		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295		
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-		-0-
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3	N	-0-		-0-
02	140 N	4	-0-	-136	-0-	4 3	N	-0-		-0-
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 8		RRCID -> 200835		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-		-0-
02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198 3	N	-0-		-0-
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MILLSIPAUGH, S. "14"		WELL #: 8		RRCID -> 200858		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #: 17		RRCID -> 200860		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793			
10	558 N	329	-0-	-229	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	112	-0-	-398	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	36	-0-	-491	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN "12"		WELL #: 16		RRCID -> 200863		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886			
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-	-0-	-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-	-0-	-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-	-0-	-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA "11"		WELL #: 13		RRCID -> 200874		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558			
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	341	-0-	-51	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 9		RRCID -> 201391		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760			
10	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 10		RRCID -> 201392		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BEAN, VADA		WELL #: 11		RRCID -> 202341		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868			
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
UNION PACIFIC "B"		WELL #: 16		RRCID -> 205091		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-	-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3	N	-0-	-0-
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	149 3	N	-0-	-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-	-0-

CARSON, IRA '11'		WELL #: 14		RRCID -> 205227		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622	
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-	-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-	-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 3	N	-0-	-0-
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	451 3	N	-0-	-0-
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 10		RRCID -> 205359		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752	
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-
11	330 N	99	-0-	-231	-0-	99 3	N	-0-	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-	-0-

PIERCE, V. I. 10		WELL #: 8		RRCID -> 206251		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90

UNION PACIFIC "B"		WELL #: 17		RRCID -> 206517		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487	
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-	-0-
11	720 N	561	-0-	-159	-0-	561 3	N	-0-	-0-
12	713 N	644	-0-	-69	-0-	644 3	N	-0-	-0-
01	744 N	629	-0-	-115	-0-	629 3	N	-0-	-0-
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	501 3	N	-0-	-0-
03	651 N	566	-0-	-85	-0-	566 3	N	-0-	-0-

UNION PACIFIC		WELL #: 26		RRCID -> 207127		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330	
10	930 N	37	-0-	-893	-0-	37 3	N	-0-	-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-	-0-
12	961 N	946	-0-	-15	-0-	946 3	N	-0-	-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-	-0-
02	924 N	276	-0-	-648	-0-	276 3	N	-0-	-0-
03	961 N	866	-0-	-95	-0-	866 3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-34B		WELL #: 3		RRCID -> 207184		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3 1	6 2	N	-0-
11	14 N	8	-0-	-6	-0-	3 1	5 2	N	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-
01	9 N	2	-0-	-7	-0-	1 1	1 2	N	-0-
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MONTGOMERY, C.C. 15		WELL #: 11		RRCID -> 207486		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-		-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		-0-
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-

BEAN, VADA		WELL #: 12		RRCID -> 207491		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688			
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	3		N	-0-		-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-		-0-
02	420 N	154	-0-	-266	-0-	154	3		N	-0-		-0-
03	465 N	259	-0-	-206	-0-	259	3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-34A		WELL #: 4		RRCID -> 208447		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650			
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	103	1	207	2	N	-0-	-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	100	1	195	2	N	-0-	-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	58	1	145	2	N	-0-	-0-
01	310 N	112	-0-	-198	-0-	39	1	73	2	N	-0-	-0-
02	280 N	46	-0-	-234	-0-	11	1	35	2	N	-0-	-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	63	1	161	2	N	-0-	-0-

CARSON, IRA 10		WELL #: 16		RRCID -> 209599		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-

ROBERTSON "5A"		WELL #: 2		RRCID -> 210019		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563			
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-		154
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		154
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	147	3	12	9	N	11	165
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	80	3	17	9	N	15	180
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	161	3	8	9	N	7	32
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	208	3	9	9	N	8	40

BEAN, VADA		WELL #: 13		RRCID -> 210818		COMPL. DATE 07/18/2006			TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538			
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	3		N	-0-		-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 19		RRCID -> 213217		COMPL. DATE 09/19/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637			
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-		-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-		-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-		-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-		-0-
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 10		RRCID -> 213283		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3	N	-0-	-0-	-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-	-0-	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-	-0-	-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-	-0-	-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-	-0-	-0-

S. C. MILLSPAUGH 2		WELL #: 11		RRCID -> 213284		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951		
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-	-0-	-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-	-0-	-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-	-0-	-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-	-0-	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-	-0-	-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12		WELL #: 21		RRCID -> 214286		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600		
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3	N	-0-	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-	-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 2B		WELL #: 7		RRCID -> 214983		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730		
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-	-0-	-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-	-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-	-0-	-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-	-0-	-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, S. #14		WELL #: 9		RRCID -> 214985		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766		
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	-0-	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3	N	-0-	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-	-0-	-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1512		RRCID -> 215014		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302		
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-	-0-	-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3	N	-0-	-0-	-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14		WELL #: 7		RRCID -> 215465		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676		
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-	-0-	-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-	-0-	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	187	-0-	-216	-0-	187 3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 12		RRCID -> 215576		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-	-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3	N	-0-	-0-
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-	-0-
02	448 N	384	-0-	-64	-0-	384	3	N	-0-	-0-
*03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 9		RRCID -> 215735		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418		
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-
01	589 N	514	-0-	-75	-0-	514	3	N	-0-	-0-
02	504 N	447	-0-	-57	-0-	447	3	N	-0-	-0-
03	496 N	340	-0-	-156	-0-	340	3	N	-0-	-0-

MILLSIPAUGH, S. 14		WELL #: 15		RRCID -> 215745		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680		
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-	-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-	-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203	3	N	-0-	-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 5		RRCID -> 215746		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277		
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-
01	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3	N	-0-	-0-
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	222	3	N	-0-	-0-
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3	N	-0-	-0-

AUSTIN MILLSIPAUGH 12		WELL #: 20		RRCID -> 215747		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644		
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	3	N	-0-	-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	210	3	N	-0-	-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-

AUSTIN MILLSIPAUGH 12		WELL #: 18		RRCID -> 215818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602		
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1 9 N	1	177
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	319	3	3 9 N	3	180
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4 9 N	4	184
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1 9 N	1	185
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3 9 N	3	188
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6 9 N	5	193

HOOVER, LAURA ESTATE 7C		WELL #: 12		RRCID -> 216802		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425		
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	300	3	N	-0-	-0-
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MILLSIPAUGH, S. 14 WELL #: 13 RRCID -> 216878 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
11		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			-0-
12		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-			-0-
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
*03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 11 RRCID -> 216882 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446														
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
*03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, S. 14 WELL #: 11 RRCID -> 216886 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714														
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, S. 14 WELL #: 10 RRCID -> 216897 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742														
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-			-0-
11		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
01		279 N	128	-0-	-151	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02		196 N	52	-0-	-144	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, S. 14 WELL #: 14 RRCID -> 216901 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664														
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
*03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 10 RRCID -> 216925 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422														
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02		84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-

MILLSIPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 8 RRCID -> 216928 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632														
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
01		155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02		140 N	52	-0-	-88	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03		155 N	12	-0-	-143	-0-	12	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN "C"		WELL #: 6		RRCID -> 217170		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6416 - 8739	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3	N	-0-		-0-
11	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3	N	-0-		-0-
12	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3	N	-0-		-0-
01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3	N	-0-		-0-
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3	N	-0-		-0-
*03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7B		WELL #: 10		RRCID -> 217421		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6974 - 7436	
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 11		RRCID -> 217630		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 6260 - 7430	
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 7		RRCID -> 217635		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7422		PERF. 6634 - 7390	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3	N	-0-		-0-
02	196 N	114	-0-	-82	-0-	114	3	N	-0-		-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D		WELL #: 6		RRCID -> 217638		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6690 - 7455	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	3	N	-0-		-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A		WELL #: 12		RRCID -> 217654		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6670 - 7442	
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-		-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 6A		WELL #: 6		RRCID -> 219788		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6150 - 7412	
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-		-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		-0-
12	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3	N	-0-		-0-
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3	N	-0-		-0-
02	588 N	559	-0-	-29	-0-	559	3	N	-0-		-0-
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
HOOVER ESTATE		WELL #: 1515A		RRCID ->	220982	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7176 - 7336
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-	-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-	-0-
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3	N	-0-	-0-
02	476 N	359	-0-	-117	-0-	359 3	N	-0-	-0-
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	420 3	N	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 5		RRCID ->	221486	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6186 - 7432
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-	-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-	-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 3	N	-0-	-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-	-0-
02	532 N	507	-0-	-25	-0-	507 3	N	-0-	-0-
03	527 N	347	-0-	-180	-0-	347 3	N	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 612		RRCID ->	221834	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 6770 - 7372
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-	-0-
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3	N	-0-	-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-	-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-	-0-
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-	-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A		WELL #: 7		RRCID ->	221835	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6872 - 7418
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 614		RRCID ->	221866	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7525 PERF. 6064 - 7360
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-	-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-	-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3	N	-0-	-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-	-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	-0-
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 613		RRCID ->	221872	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 6768 - 7353
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-	-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3	N	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-	-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-	-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 615		RRCID ->	221891	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7575 PERF. 6128 - 7390
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-	-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-	-0-
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 3	N	-0-	-0-
01	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 3	N	-0-	-0-
02	504 N	420	-0-	-84	-0-	420 3	N	-0-	-0-
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER ESTATE		WELL #: 616		RRCID -> 221906		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 7575		PERF. 6130 - 7398	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-		-0-
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-

HOOVER ESTATE		WELL #: 1514A		RRCID -> 221912		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6830 - 7360	
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-		-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 8		RRCID -> 222537		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6846 - 7420	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	3	N	-0-		-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 6		RRCID -> 222545		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6672 - 7422	
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3	N	-0-		-0-
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3	N	-0-		-0-
02	252 N	188	-0-	-64	-0-	188	3	N	-0-		-0-
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 7		RRCID -> 222550		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6784 - 7388	
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3	N	-0-		-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	3	N	-0-		-0-
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	91	3	N	-0-		-0-
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A		WELL #: 10		RRCID -> 222554		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6362 - 7426	
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-		-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3	N	-0-		-0-
02	168 N	59	-0-	-109	-0-	59	3	N	-0-		-0-
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 9		RRCID -> 222560		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6832 - 7428	
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		-0-
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3	N	-0-		-0-
02	308 N	209	-0-	-99	-0-	209	3	N	-0-		-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HOOVER, LAURA ESTATE 52A		WELL #: 9		RRCID -> 222566		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-	
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-	
01	496 N	256	-0-	-240	-0-	256	3	N	-0-	-0-	
02	448 N	192	-0-	-256	-0-	192	3	N	-0-	-0-	
03	434 N	209	-0-	-225	-0-	209	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 6052		RRCID -> 222568		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428			
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-	-0-	
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-	-0-	
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-	
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-	
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	

LAURA HOOVER ESTATE 52D		WELL #: 8		RRCID -> 222580		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414			
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-	
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-	-0-	
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3	N	-0-	-0-	
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	-0-	
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-	-0-	

HATTON, EH ESTATE 12		WELL #: 11		RRCID -> 222806		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944			
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-	-0-	
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-	-0-	
12	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	3	N	-0-	-0-	
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-	-0-	
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-	-0-	
*03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-	-0-	

HOOVER, LAURA ESTATE 52D		WELL #: 5		RRCID -> 223133		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424			
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-	-0-	
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 7		RRCID -> 223135		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264			
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-	-0-	
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	
03	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	3	N	-0-	-0-	

LAURA HOOVER ESTATE 52C		WELL #: 10		RRCID -> 223139		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272			
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	-0-	
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-	
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-	
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
IRA CARSON 54		WELL #: 10		RRCID -> 224050		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423 3		N	-0-			-0-
01	496 N	252	-0-	-244	-0-	252 3		N	-0-			-0-
02	420 N	283	-0-	-137	-0-	283 3		N	-0-			-0-
03	434 N	266	-0-	-168	-0-	266 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 16		RRCID -> 224331		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955				
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3		N	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 11		RRCID -> 224891		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985				
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 14		RRCID -> 225083		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772				
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3		N	-0-			-0-
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 3		N	-0-			-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 15		RRCID -> 225452		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954				
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146 3		N	-0-			-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE 53		WELL #: 5		RRCID -> 225456		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244				
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3		N	-0-			-0-
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 3		N	-0-			-0-
02	476 N	406	-0-	-70	-0-	406 3		N	-0-			-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 13		RRCID -> 225712		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954				
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
03	558 N	153	-0-	-405	-0-	153 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE 42D		WELL #: 8		RRCID -> 225871		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-	-0-	-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-	-0-	-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-	-0-	-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-	-0-	-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A"		WELL #: 5		RRCID -> 226013		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106		
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA GU		WELL #: 5052		RRCID -> 227564		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360		
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-	-0-	-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3	N	-0-	-0-	-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-	-0-	-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B"		WELL #: 7		RRCID -> 227675		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418		
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-	-0-	-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-	-0-	-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	371	-0-	-125	-0-	371 3	N	-0-	-0-	-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA		WELL #: 2052		RRCID -> 227752		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782		
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-	-0-	-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-	-0-	-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	465	-0-	-93	-0-	465 3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	483 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-	-0-	-0-

CARSON, IRA		WELL #: 3052		RRCID -> 227754		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819		
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-	-0-	-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	630	-0-	-238	-0-	630 3	N	-0-	-0-	-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, E. H. ESTATE '14A'		WELL #: 8		RRCID -> 227958		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245		
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-	-0-	-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-	-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-	-0-	-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	-0-	-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 10		RRCID -> 228522		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-	-0-
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51"		WELL #: 8		RRCID -> 228714		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254		
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-	-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-	-0-
12	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 3		N	-0-	-0-
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	692 3		N	-0-	-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-	-0-
*03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 228721		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216		
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-	-0-

CHILDRESS, C. "7"		WELL #: 8		RRCID -> 228723		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230		
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-	-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-	-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155 3		N	-0-	-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-	-0-

CARSON, IRA "1D"		WELL #: 4		RRCID -> 228981		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904		
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-	-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-	-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-	-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-	-0-
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-	-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C"		WELL #: 10		RRCID -> 229028		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172		
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-

CLEGG		WELL #: 5415R		RRCID -> 229139		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092		
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-	-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-	-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-	-0-
*03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENNDERSON "8"		WELL #: 6		RRCID -> 234907		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-	

COATES, DOLLYE "69"		WELL #: 5		RRCID -> 237323		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620			
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-	-0-	
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-	
03	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	3	N	-0-	-0-	

CLEGG "83"		WELL #: 5		RRCID -> 237326		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814			
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3	N	-0-	-0-	
01	558 N	318	-0-	-240	-0-	318	3	N	-0-	-0-	
02	504 N	393	-0-	-111	-0-	393	3	N	-0-	-0-	
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3	N	-0-	-0-	

HENNDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 4		RRCID -> 237328		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368			
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	-0-	
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	

BEAN "C"		WELL #: 9		RRCID -> 237331		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822			
10	3255 X	3004	-0-	-251	-0-	3004	3	N	-0-	-0-	
11	3030 X	2813	-0-	-217	-0-	2813	3	N	-0-	-0-	
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3	N	-0-	-0-	
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3	N	-0-	-0-	
02	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3	N	-0-	-0-	
03	3255 X	3091	-0-	-164	-0-	3091	3	N	-0-	-0-	

BEAN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 237336		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734			
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-	-0-	
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	-0-	
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-	-0-	
01	961 N	400	-0-	-561	-0-	400	3	N	-0-	-0-	
02	840 N	375	-0-	-465	-0-	375	3	N	-0-	-0-	
03	837 N	419	-0-	-418	-0-	419	3	N	-0-	-0-	

BEAN "C"		WELL #: 7		RRCID -> 237338		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806			
10	2449 N	2410	-0-	-39	-0-	2410	3	N	-0-	-0-	
11	2370 N	2278	-0-	-92	-0-	2278	3	N	-0-	-0-	
12	2418 N	2324	-0-	-94	-0-	2324	3	N	-0-	-0-	
01	2418 N	2365	-0-	-53	-0-	2365	3	N	-0-	-0-	
02	2128 N	2041	-0-	-87	-0-	2041	3	N	-0-	-0-	
03	2325 N	2308	-0-	-17	-0-	2308	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MOODY MINERALS "21A"		WELL #: 9		RRCID -> 238115		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-

CHILDRESS, C. C.		WELL #: 215		RRCID -> 238124		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336		
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON 7		WELL #: 7		RRCID -> 238417		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879		
10	341 N	262	-0-	-79	-0-	262 3	N	-0-		-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3	N	-0-		-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
02	252 N	163	-0-	-89	-0-	163 3	N	-0-		-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-		-0-

CLEGG "84"		WELL #: 5		RRCID -> 238450		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754		
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-		-0-

CARSON, IRA "54"		WELL #: 12		RRCID -> 239796		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230		
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-		-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-		-0-
12	868 N	864	-0-	-4	-0-	864 3	N	-0-		-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	N	-0-		-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
*03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-		-0-

MOODY ESTATE "53"		WELL #: 7		RRCID -> 239797		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268		
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3	N	-0-		-0-
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-		-0-
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	381 3	N	-0-		-0-
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24"		WELL #: 13		RRCID -> 239800		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3	N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
PIERCE, J. S. "17"		WELL #: 8		RRCID -> 240241		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 6144 - 6928	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-		-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-		-0-
12	868 N	860	-0-	-8	-0-	860 3		N	-0-		-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-		-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-		-0-
*03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 100		WELL #: 4		RRCID -> 240256		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 5894 - 6822	
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		-0-
02	252 N	194	-0-	-58	-0-	194 3		N	-0-		-0-
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 5		RRCID -> 240508		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 5796 - 6762	
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-		-0-
01	217 N	98	-0-	-119	-0-	98 3		N	-0-		-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. 1A		WELL #: 4		RRCID -> 240510		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 5750 - 6638	
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-		-0-
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3		N	-0-		-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-		-0-
*03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		N	-0-		-0-

CLEGG		WELL #: 14		RRCID -> 240512		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 5872 - 6923	
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-		-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-		-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-

CLEGG 84		WELL #: 6		RRCID -> 240749		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 5744 - 6958	
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-		-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		-0-
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-		-0-

ZIPP RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241010		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5990 - 6704	
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3		N	-0-		-0-
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		N	-0-		-0-
01	341 N	42	-0-	-299	-0-	42 3		N	-0-		-0-
02	308 N	15	-0-	-293	-0-	15 3		N	-0-		-0-
03	310 N	91	-0-	-219	-0-	91 3		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
COATES, DOLLYE 69		WELL #: 7		RRCID -> 241013		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-	-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-	-0-
12	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 3		N	-0-	-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-	-0-
02	532 N	522	-0-	-10	-0-	522 3		N	-0-	-0-
*03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-	-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 9		RRCID -> 241017		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660		
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-	-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-	-0-
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 3		N	-0-	-0-
01	682 N	419	-0-	-263	-0-	419 3		N	-0-	-0-
02	616 N	581	-0-	-35	-0-	581 3		N	-0-	-0-
*03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-	-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 10		RRCID -> 241020		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903		
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D"		WELL #: 2		RRCID -> 241484		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314		
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-	182
11	690 N	624	-0-	-66	-0-	624 3		N	-0-	182
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	580 3	1 9	N	1	183
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-	183
02	588 N	399	-0-	-189	-0-	399 3		N	-0-	183
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	183

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A"		WELL #: 6		RRCID -> 241649		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953		
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-	-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-	-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-	-0-
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	467 3		N	-0-	-0-
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70		WELL #: 6		RRCID -> 241959		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227		
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 6		RRCID -> 242213		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622		
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENDEKSON, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 242387		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-	
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-	
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-	-0-	
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-	-0-	
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-	-0-	
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-	-0-	

CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 243580		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 97		RRCID -> 243581		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907			
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-	-0-	
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	3	N	-0-	-0-	
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3	N	-0-	-0-	
01	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	3	N	-0-	-0-	
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	569	3	N	-0-	-0-	
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC "A"		WELL #: 93		RRCID -> 243617		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625			
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-	-0-	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	

UNION PACIFIC		WELL #: 108		RRCID -> 243791		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890			
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-	
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-	-0-	
12	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	3	N	-0-	-0-	
01	930 N	709	-0-	-221	-0-	709	3	N	-0-	-0-	
02	756 N	625	-0-	-131	-0-	625	3	N	-0-	-0-	
03	806 N	702	-0-	-104	-0-	702	3	N	-0-	-0-	

BEAN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 243793		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849			
10	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3	N	-0-	-0-	
11	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	1010	3	N	-0-	-0-	
12	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	
01	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3	N	-0-	-0-	
02	952 N	580	-0-	-372	-0-	580	3	N	-0-	-0-	
03	1023 N	845	-0-	-178	-0-	845	3	N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU		WELL #: 7		RRCID -> 245044		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776			
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-	-0-	
11	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	1174	3	N	-0-	-0-	
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-	-0-	
01	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	
02	1092 N	1066	-0-	-26	-0-	1066	3	N	-0-	-0-	
*03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MONTGOMERY 20		WELL #: 6		RRCID -> 245047		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
01	465 N	348	-0-	-117	-0-	348 3	N	-0-		-0-
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	343 3	N	-0-		-0-
03	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3	N	-0-		-0-

UNION PACIFIC "7"		WELL #: 9		RRCID -> 245049		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638		
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WATSON RANCH		WELL #: 909		RRCID -> 246318		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346		
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3	N	-0-		-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-		-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287 3	N	-0-		-0-
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE		WELL #: 9		RRCID -> 247071		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700		
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3	N	-0-		-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		-0-
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-		-0-
01	744 N	641	-0-	-103	-0-	641 3	N	-0-		-0-
02	672 N	375	-0-	-297	-0-	375 3	N	-0-		-0-
03	744 N	53	-0-	-691	-0-	53 3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 5		RRCID -> 247072		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586		
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		-0-
12	682 N	665	-0-	-17	-0-	665 3	N	-0-		-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-		-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-		-0-
*03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247074		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873		
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-		-0-
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-		-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3	N	-0-		-0-
03	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B		WELL #: 5		RRCID -> 247148		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322		
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-		-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
03	527 N	273	-0-	-254	-0-	273 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HOOVER, LAURA ESTATE 41C		WELL #: 9		RRCID -> 247183		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-	-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-	-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3		N	-0-	-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-	-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-	-0-
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-	-0-

ROBERTSON "19"		WELL #: 5		RRCID -> 247441		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-	-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-

HENDERSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 247444		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856		
10	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3		N	-0-	-0-
11	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3		N	-0-	-0-
12	2325 X	720	-0-	-1605	-0-	720 3		N	-0-	-0-
01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 3		N	-0-	-0-
02	2100 X	1121	-0-	-979	-0-	1121 3		N	-0-	-0-
*03	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "4A"		WELL #: 6		RRCID -> 250749		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754		
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-	-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-	-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-	-0-
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-	-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A		WELL #: 5		RRCID -> 255269		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595		
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	-0-
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	355 3		N	-0-	-0-
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	321 3		N	-0-	-0-
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-	-0-

COATES, DOLLYE 69		WELL #: 11		RRCID -> 255359		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712		
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-	23
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	193 3		N	-0-	23
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-	23
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-	23
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-	23
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-	23

CARSON, IRA 10		WELL #: 18		RRCID -> 255662		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559		
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-
01	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 3		N	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
CARSON, IRA 10		WELL #: 19		RRCID -> 255822		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-	-0-	-0-

HATTON, EH 12		WELL #: 12		RRCID -> 256184		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977		
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83 3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 7		RRCID -> 256270		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639		
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH, A. 13		WELL #: 6		RRCID -> 256373		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665		
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-	-0-	-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-	-0-	-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	466 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 7		RRCID -> 256380		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588		
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	1183 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 8		RRCID -> 257390		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538		
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 20		WELL #: 9		RRCID -> 258157		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546		
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-	-0-	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-	-0-	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-	-0-	-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-	-0-	-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
UNION PACIFIC		WELL #: 109		RRCID -> 273507		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 6808								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG 83		WELL #: 7		RRCID -> 277752		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902								
10	SWR 10	592	-0-	592	85506	592	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	559	-0-	559	86065	559	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	518	-0-	518	86583	518	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	1261	-0-	1261	87844	1261	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	896	-0-	896	88740	896	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1131	-0-	1131	89871	1131	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC		378641		RRCID -> 090143		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555								
PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #: 1														
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					16
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					16
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					16
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					16
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					16

PIERCE, DOROTHY SECTION 7		WELL #: 2		RRCID -> 090144		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. SECTION 18		WELL #: 2		RRCID -> 090145		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7		WELL #: 5		RRCID -> 091718		COMPL. DATE 12/21/1980		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610								
10	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
*03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
PIERCE-HENDERSON, SECTION 8		WELL #: 2		RRCID -> 091719		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 6829 PERF. 5979 - 6592		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	Y	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7		WELL #: 4		RRCID -> 092016		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6287 - 6914		
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-		-0-
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2	Y	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	Y	-0-		-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-		-0-

PIERCE, DOROTHY		WELL #: 801		RRCID -> 100421		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6106 - 6185		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MILLER, ROY		WELL #: 13		RRCID -> 150926		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6104 - 6412		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		92
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		92
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		92
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		92

MILLER, ROY		WELL #: 16		RRCID -> 153946		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MILLER, ROY		WELL #: 17R		RRCID -> 160522		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6128 - 6148		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE - HENDERSON		WELL #: 706		RRCID -> 169460		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 6608		
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2	N	-0-		-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
MITCHELL #329-1				WELL #: 1	RRCID -> 144255	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 14400	PERF. 4683	-	4758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		3670 X	3670	-0-	-0-	3670 2				92	
11		3510 X	3503	-0-	-7	3503 2				92	
12		3741 X	3741	-0-	-0-	3741 2				92	
01		3730 X	3730	-0-	-0-	3730 2				92	
02		3304 X	2440	-0-	-864	2440 3				92	
*03		3954 X	3954	-0-	-0-	3952 2	2 9	N	2	2 8	92

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
COX "39"				WELL #: 1	RRCID -> 245338	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 6754	-	8970	
10		1364 N	878	-0-	-486	31 1	847 2	N	-0-	42	
11		1194 N	1194	-0-	-0-	30 1	1164 2	N	-0-	42	
12		1197 N	1197	-0-	-0-	31 1	1166 2	N	-0-	42	
01		1152 N	1152	-0-	-0-	31 1	1121 2	N	-0-	42	
02		1120 N	869	-0-	-251	28 1	841 2	N	-0-	42	
03		1209 N	782	-0-	-427	31 1	751 2	N	-0-	42	

MOSAIC TEXAS LLC				589983							
UNIVERSITY 14-31				WELL #: 1	RRCID -> 098956	COMPL. DATE 03/26/1982	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7086	-	7130	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		DELO PR	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		DELO PR	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
MITCHELL 328				WELL #: 1	RRCID -> 242582	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 4986	-	6082	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		330 N	-0-	-0-	-330			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OXY USA INC.				630591							
HENDERSON, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 044756	COMPL. DATE 08/28/1968	TOTAL DEPTH 9200	PERF. N/A			
10		1116 N	998	-0-	-118	998 2		N	-0-	-0-	
11		1080 N	1071	-0-	-9	1071 2		N	-0-	-0-	
12		1116 N	1072	-0-	-44	1072 2		N	-0-	-0-	
01		1053 N	1053	-0-	-0-	1053 2		N	-0-	-0-	
02		1008 N	935	-0-	-73	935 2		N	-0-	-0-	
03		1085 N	1049	-0-	-36	1049 2		N	-0-	-0-	

PIERCE "2"				WELL #: 1	RRCID -> 176893	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 6592	PERF. 6312	-	6356	
10		235 N	235	-0-	-0-	235 2		N	-0-	62	
11		298 N	298	-0-	-0-	298 2		N	-0-	62	
12		248 N	238	-0-	-10	238 2		N	-0-	62	
01		248 N	234	-0-	-14	234 2		N	-0-	62	
02		252 N	197	-0-	-55	197 2		N	-0-	62	
*03		299 N	299	-0-	-0-	299 2		N	-0-	62	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
PIERCE 2A		WELL #: 1		RRCID -> 178366		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-	141
11	810 N	698	-0-	-112	-0-	698 2		N	-0-	141
12	744 N	716	-0-	-28	-0-	716 2		N	-0-	141
01	744 N	715	-0-	-29	-0-	715 2		N	-0-	141
02	644 N	548	-0-	-96	-0-	548 2		N	-0-	141
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	801 2	18 9	N	16	157

PIERCE 4		WELL #: 1		RRCID -> 180157		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PIERCE 9		WELL #: 1		RRCID -> 180450		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 6586		
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PIERCE 4A		WELL #: 2		RRCID -> 180451		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516		
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	-0-
11	300 N	226	-0-	-74	-0-	226 2		N	-0-	-0-
12	310 N	189	-0-	-121	-0-	189 2		N	-0-	-0-
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	196 2		N	-0-	-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200 2		N	-0-	-0-
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-	-0-

PIERCE 4		WELL #: 3		RRCID -> 183081		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446		
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-	-0-
11	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988 2		N	-0-	-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-	-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-	-0-
02	924 N	859	-0-	-65	-0-	859 2		N	-0-	-0-
*03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-	-0-

PIERCE 4B		WELL #: 1		RRCID -> 183082		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310		
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-	86
11	450 N	155	-0-	-295	-0-	155 2		N	-0-	86
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-	86
01	496 N	291	-0-	-205	-0-	291 2		N	-0-	86
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-	86
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	506 2	17 9	N	15	101

PIERCE 4B		WELL #: 2		RRCID -> 185773		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HENNDERSON, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	193792	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6332 - 6926
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	930 N	722	-0-	-208	-0-	722	2	N	-0-			-0-
11	870 N	810	-0-	-60	-0-	810	2	N	-0-			-0-
12	868 N	750	-0-	-118	-0-	750	2	N	-0-			-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
02	756 N	486	-0-	-270	-0-	486	2	N	-0-			-0-
03	744 N	590	-0-	-154	-0-	590	2	N	-0-			-0-

OZARK EXPLORATION, INC.		630611			RRCID ->	161219	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6527 - 6719
BEAN, JOE "D"		WELL #:		1032								
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	3	2 9 Y	2	18 1		6
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	993	3	1 9 Y	1			7
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	511	3	3 9 Y	3			10
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	696	3	9 9 Y	8			18
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		Y			18
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		Y			18

BEAN, JOE		WELL #:		1050	RRCID ->	165868	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	6567 - 7076
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y			-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347	3		Y			-0-
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		Y			-0-

BEAN, JOE "F"		WELL #:		3050	RRCID ->	166802	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	6539 - 6846
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	645	3	3 9 N	3	29 1		-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1 9 N	1			1
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	547	3	3 9 N	3			4
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	705	3	10 9 N	9			13
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N			13
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N			13

BEAN "B"		WELL #:		1031	RRCID ->	174604	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	6614 - 6830
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1 9 Y	1	30 1		1
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1 9 Y	1			2
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	151	3	1 9 Y	1			3
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2 9 Y	2			5
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y			5
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y			5

BEAN, JOE "D"		WELL #:		2032	RRCID ->	220272	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	6537 - 6791
10	961 N	646	-0-	-315	-0-	645	3	1 9 N	1			134
11	900 N	630	-0-	-270	-0-	630	3		N			134
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N			134
01	961 N	774	-0-	-187	-0-	774	3		N			134
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N			134
03	961 N	543	-0-	-418	-0-	543	3		N			134

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
OZARK EXPLORATION, INC.		//CONT.// 630611										
BEAN 'B'		WELL #: 3031		RRCID -> 224707		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	1909 N	1035	-0-	-874	-0-	1028 3	7 9	Y	6	50 1		8
11	2100 N	1006	-0-	-1094	-0-	1004 3	2 9	Y	2			10
12	1767 N	1639	-0-	-128	-0-	1632 3	7 9	Y	6			16
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1031 3	10 9	Y	9			25
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		Y	-0-			25
03	1550 N	875	-0-	-675	-0-	875 3		Y	-0-			25

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
MITCHELL - STATE 22		WELL #: 1		RRCID -> 091333		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COX, L. B. SECTION 11		WELL #: 1		RRCID -> 093063		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL-STATE "22"		WELL #: 3		RRCID -> 094095		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 5076				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MITCHELL-STATE "22"		WELL #: 4		RRCID -> 094097		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5307 - 5317				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON -C-		WELL #: 2		RRCID -> 207659		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 6478				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PERDIDO ENERGY, LLC				653223						
KRUEGER, BLAKENEY				WELL #: 3	RRCID -> 159778	COMPL. DATE 07/11/1996	TOTAL DEPTH 4825	PERF. 3801	- 4472	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313						
HENDERSON, J. W. "B"				WELL #: 2013	RRCID -> 188715	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH 6950	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MONTGOMERY -12-				WELL #: 1	RRCID -> 241617	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 6711	PERF. 6547	- 6557	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
PITTS ENERGY CO.				666430						
CHILDRESS "22"				WELL #: 1	RRCID -> 127244	COMPL. DATE 04/27/1988	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5941	- 5970	
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		45
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		45
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-		45
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		45
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		45
*03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-		45
CHILDRESS "22"				WELL #: 2	RRCID -> 130348	COMPL. DATE 03/03/1989	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5772	- 5814	
10	1054 N	803	-0-	-251	-0-	803 2	N	-0-		33
11	870 N	850	-0-	-20	-0-	850 2	N	-0-		33
12	992 N	603	-0-	-389	-0-	603 2	N	-0-		33
01	806 N	715	-0-	-91	-0-	715 2	N	-0-		33
02	784 N	676	-0-	-108	-0-	676 2	N	-0-		33
03	589 N	485	-0-	-104	-0-	485 2	N	-0-		33
PRIMAL ENERGY CORPORATION				677741						
MONTGOMERY, C. C. "2"				WELL #: 1	RRCID -> 070431	COMPL. DATE 12/10/1976	TOTAL DEPTH 6625	PERF. N/A		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)										//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
PRIMAL ENERGY CORPORATION										//CONT.// 677741								
MONTGOMERY, C. C. "2"										WELL #: 3		RRCID -> 070432		COMPL. DATE 12/25/1976		TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-		22	3			N	-0-				-0-
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-		550	3			N	-0-				-0-
01	DELQ	PR	606	-0-	606	-0-	606		606	3			N	-0-				-0-
*02		1083 N	477	-0-	-606	-0-	-0-		474	3		3 9	N	3			3 0	-0-
*03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-		145	3		1 9	N	1			1 0	-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B"										WELL #: 2		RRCID -> 070887		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-		395	3		6 9	N	5			5 0	-0-

MONTGOMERY, C. C. "11S"										WELL #: 6		RRCID -> 105634		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-		169	3		1 9	N	1			1 0	-0-
*03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-		569	3		6 9	N	5			5 0	-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"										WELL #: 7		RRCID -> 105698		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6383 - 6393		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"										WELL #: 7		RRCID -> 128956		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"										WELL #: 11		RRCID -> 158833		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-				-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		118	3		1 9	N	1			1 0	-0-
*03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		121	3		1 9	N	1			1 0	-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"										WELL #: 15		RRCID -> 159281		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741											
MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 5		RRCID -> 161489		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 6216 - 6374			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 11		RRCID -> 161935		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6298 - 6428			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 12		RRCID -> 163483		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 6603		PERF. 6188 - 6346			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 14		RRCID -> 164395		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6627		PERF. 6280 - 6394			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	384	3	2	9	N	2	2 0	
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	577	3	6	9	N	5	5 0	

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 15		RRCID -> 164398		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6617		PERF. 6210 - 6380			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	N	1	1 0	
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	476	3	4	9	N	4	4 0	

MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 7		RRCID -> 164726		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6374 - 6480			
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B DENY	107	-0-	-0-	-0-	107				N	-0-	-0-	
03	14B DENY	390	-0-	-0-	-0-	497	387	3	3	9	N	3	3 0

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
 MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 12 RRCID -> 164953 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	246 3	1 9	N	1	1 0		-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 8 RRCID -> 165360 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260

10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			-0-
01	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-	547 3	547	N	-0-			-0-
*02		951 N	404	-0-	-0-	-0-	402 3	2 9	N	2	2 0		-0-
*03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	536 3	4 9	N	4	4 0		-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 4 RRCID -> 165811 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180

10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
12		31 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		28 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 5 RRCID -> 166923 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204

10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	412 3	4 9	N	4	4 0		-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356

10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
*03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260 3	3 9	N	3	3 0		-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
 SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 U RRCID -> 147560 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966

10		620 N	437	-0-	-183	-0-	437 3		Y	-0-			7
11		480 N	368	-0-	-112	-0-	368 3		Y	-0-			7
12		589 N	555	-0-	-34	-0-	555 3		Y	-0-			7
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-			7
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		Y	-0-			7
03		558 N	370	-0-	-188	-0-	370 3		Y	-0-			7

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.//		67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC				786697									
COX				WELL #: 1022		RRCID -> 039670		COMPL. DATE 12/08/1965		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1050 N	959	-0-	-91	-0-	-0-	959	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	896 N	818	-0-	-78	-0-	-0-	818	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1085 N	950	-0-	-135	-0-	-0-	950	3	N	-0-	-0-	-0-	

MONTGOMERY 17				WELL #: 2		RRCID -> 041079		COMPL. DATE 02/02/1967		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	84 N	19	-0-	-65	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-	

MONTGOMERY "B"				WELL #: 1		RRCID -> 043297		COMPL. DATE 08/15/1967		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 0			
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-	

MILLSPAUGH				WELL #: 3801		RRCID -> 070063		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

MILLSPAUGH				WELL #: 3802		RRCID -> 077261		COMPL. DATE 06/07/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

HOOVER 49				WELL #: 1048		RRCID -> 077521		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315			
10	434 N	208	-0-	-226	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	360 N	114	-0-	-246	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-	

MILLSPAUGH				WELL #: 3803		RRCID -> 078123		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920			
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-	

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
MOODY 39		WELL #: 1		RRCID -> 078124		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	121 3	N	-0-		-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		-0-

MOODY 33		WELL #: 2		RRCID -> 078369		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 2		RRCID -> 078370		COMPL. DATE 07/16/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302		
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3804		RRCID -> 078401		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880		
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	52 3	N	-0-		-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3	N	-0-		-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3	N	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3	N	-0-		-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 1A		RRCID -> 078446		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485		
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228 3	N	-0-		-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3	N	-0-		-0-

HOOVER		WELL #: 1010		RRCID -> 078447		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287		
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 2		RRCID -> 078708		COMPL. DATE 08/19/1978		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870		
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
MOODY 39		WELL #: 4		RRCID -> 078798		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	247	N	247	-0-	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 3		RRCID -> 078800		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142			
10	283	N	283	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
12	248	N	246	-0-	-2	246	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279	N	118	-0-	-161	118	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252	N	184	-0-	-68	184	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 1A		RRCID -> 079318		COMPL. DATE 09/29/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312			
10	178	N	178	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	109	-0-	-71	109	3	N	-0-	-0-	-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	473	3	N	-0-	-0-	-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	574	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-

MOODY 37		WELL #: 3		RRCID -> 079319		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302			
10	465	N	457	-0-	-8	457	3	N	-0-	-0-	-0-
11	450	N	444	-0-	-6	444	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465	N	454	-0-	-11	454	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	443	-0-	-22	443	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420	N	384	-0-	-36	384	3	N	-0-	-0-	-0-
03	465	N	461	-0-	-4	461	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 2		RRCID -> 079320		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073			
10	403	N	310	-0-	-93	310	3	N	-0-	-0-	-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-	-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403	N	398	-0-	-5	398	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 4		RRCID -> 079321		COMPL. DATE 10/16/1978		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213			
10	558	N	420	-0-	-138	420	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540	N	479	-0-	-61	479	3	N	-0-	-0-	-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	424	-0-	-10	424	3	N	-0-	-0-	-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527	N	345	-0-	-182	345	3	N	-0-	-0-	-0-

HOOVER		WELL #: 2010		RRCID -> 079367		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032			
10	811	N	811	-0-	-0-	811	3	N	-0-	-0-	-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-	-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-	-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	767	3	N	-0-	-0-	-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	625	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	696	N	696	-0-	-0-	696	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
MOODY 45		WELL #: 2		RRCID -> 079695		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	292 3		N	-0-	-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-	-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-	-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3		N	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 4		RRCID -> 079763		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350		
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-	-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3		N	-0-	-0-
12	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 3		N	-0-	-0-
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 3		N	-0-	-0-
02	336 N	231	-0-	-105	-0-	231 3		N	-0-	-0-
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 1		RRCID -> 079869		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321		
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-	-0-
11	630 N	425	-0-	-205	-0-	425 3		N	-0-	-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-	-0-
01	651 N	392	-0-	-259	-0-	392 3		N	-0-	-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-	-0-
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 3		N	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 3		RRCID -> 080025		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	230 3		N	-0-	-0-
12	341 N	237	-0-	-104	-0-	237 3		N	-0-	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-
02	224 N	131	-0-	-93	-0-	131 3		N	-0-	-0-
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3		N	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 2		RRCID -> 080026		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379		
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-	-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-	-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-	-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-	-0-
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-	-0-

HOOVER		WELL #: 1050		RRCID -> 081331		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 7353		
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		N	-0-	-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 2A		RRCID -> 082875		COMPL. DATE 02/23/1980		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550		
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-	-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-	-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
GRAVES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 088023		COMPL. DATE 05/13/1980		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3	N	-0-	-0-	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	119	-0-	-133	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	83	-0-	-196	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 1		RRCID -> 092544		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390			
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	294	-0-	-70	-0-	294	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 2		RRCID -> 093257		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512			
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 1		RRCID -> 094249		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663			
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-	-0-	-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	449	-0-	-55	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	491	-0-	-98	-0-	491	3	N	-0-	-0-	-0-

ROBERTSON 6C		WELL #: 3		RRCID -> 094715		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448			
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-	-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 1		RRCID -> 098284		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444			
10	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	463	-0-	-47	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-

HENDERSON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 099137		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264			
10	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	3	N	-0-	-0-	-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-	-0-	-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3	N	-0-	-0-	-0-
02	672 N	647	-0-	-25	-0-	647	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
MONTGOMERY 17		WELL #: 3		RRCID -> 123690		COMPL. DATE 03/19/1987		TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 124491		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730			
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY -3-		WELL #: 1		RRCID -> 125298		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394			
10	713 N	623	-0-	-90	-0-	623	3	N	-0-		-0-
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	3	N	-0-		-0-
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3	N	-0-		-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-		-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-		-0-
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 4		RRCID -> 128669		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOGCESS		WELL #: 1		RRCID -> 128738		COMPL. DATE 10/20/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 6		RRCID -> 132969		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750			
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-		-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		-0-
12	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	3	N	-0-		-0-
01	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3	N	-0-		-0-
02	644 N	638	-0-	-6	-0-	638	3	N	-0-		-0-
03	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	3	N	-0-		-0-

HENDERSON 7		WELL #: 1A		RRCID -> 136281		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282			
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	257	3	N	-0-		-0-
03	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
HENDERSON "6"		WELL #: 2		RRCID -> 147752		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 7		RRCID -> 158758		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780								
10	589 N	137	-0-	-452	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	420 N	82	-0-	-338	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	248 N	62	-0-	-186	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17		WELL #: 9		RRCID -> 158765		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747								
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158772		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742								
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158773		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728								
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	651 N	568	-0-	-83	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49		WELL #: 5		RRCID -> 158818		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124								
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	660 N	551	-0-	-109	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	682 N	478	-0-	-204	-0-	478	3			N	-0-					-0-
01	651 N	547	-0-	-104	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	504 N	319	-0-	-185	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-

MOODY 37		WELL #: 4		RRCID -> 159695		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870								
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
HOOVER 44		WELL #: 4		RRCID -> 159713		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-			-0-
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3	N	-0-			-0-
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3	N	-0-			-0-
02	364 N	298	-0-	-66	-0-	298	3	N	-0-			-0-
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3	N	-0-			-0-

HOOVER 49		WELL #: 6		RRCID -> 159715		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332				
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3	N	-0-			-0-
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3	N	-0-			-0-
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3	N	-0-			-0-
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3	N	-0-			-0-

HOOVER		WELL #: 2050		RRCID -> 159946		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316				
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-
12	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	3	N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
02	504 N	392	-0-	-112	-0-	392	3	N	-0-			-0-
03	403 N	43	-0-	-360	-0-	43	3	N	-0-			-0-

HOOVER		WELL #: 3010		RRCID -> 159971		COMPL. DATE 06/30/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278				
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	204	3	N	-0-			-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3805		RRCID -> 160035		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914				
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3	N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH 69		WELL #: 8		RRCID -> 160127		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244				
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3806		RRCID -> 161811		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940				
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-			-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-			-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
01	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	3	N	-0-			-0-
02	756 N	674	-0-	-82	-0-	674	3	N	-0-			-0-
03	837 N	701	-0-	-136	-0-	701	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 MILLSPAUGH WELL #: 3807 RRCID -> 161812 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			-0-
11	360 N	289	-0-	-71	-0-	289 3		N	-0-			-0-
12	403 N	263	-0-	-140	-0-	263 3		N	-0-			-0-
01	372 N	290	-0-	-82	-0-	290 3		N	-0-			-0-
02	280 N	147	-0-	-133	-0-	147 3		N	-0-			-0-
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-

HOOVER 44 WELL #: 5 RRCID -> 161817 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332

10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 3		N	-0-			-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3		N	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-

MOODY 37 WELL #: 5 RRCID -> 161824 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER 49 WELL #: 7 RRCID -> 167051 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330

10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
01	217 N	65	-0-	-152	-0-	65 3		N	-0-			-0-
02	224 N	82	-0-	-142	-0-	82 3		N	-0-			-0-
03	248 N	89	-0-	-159	-0-	89 3		N	-0-			-0-

HOOVER 49 WELL #: 8 RRCID -> 167053 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300

10	496 N	473	-0-	-23	-0-	473 3		N	-0-			-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3		N	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3		N	-0-			-0-
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	409 3		N	-0-			-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		N	-0-			-0-

HOOVER 49 WELL #: 10 RRCID -> 167054 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284

10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
11	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
12	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
01	1085 N	878	-0-	-207	-0-	878 3		N	-0-			-0-
02	952 N	410	-0-	-542	-0-	410 3		N	-0-			-0-
*03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3808 RRCID -> 167577 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920

10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
01	403 N	31	-0-	-372	-0-	31 3		N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
ROBERTSON "6D"		WELL #: 4		RRCID -> 167817		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			-0-
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	484	3	N	-0-			-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-			-0-
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3	N	-0-			-0-
02	448 N	402	-0-	-46	-0-	402	3	N	-0-			-0-
03	558 N	422	-0-	-136	-0-	422	3	N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 6		RRCID -> 168272		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936				
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-			-0-
11	780 N	742	-0-	-38	-0-	742	3	N	-0-			-0-
12	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	3	N	-0-			-0-
01	837 N	586	-0-	-251	-0-	586	3	N	-0-			-0-
02	700 N	608	-0-	-92	-0-	608	3	N	-0-			-0-
03	837 N	704	-0-	-133	-0-	704	3	N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 7		RRCID -> 168276		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306				
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
11	390 N	111	-0-	-279	-0-	111	3	N	-0-			-0-
12	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	3	N	-0-			-0-
01	434 N	156	-0-	-278	-0-	156	3	N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3	N	-0-			-0-

HOOVER 44		WELL #: 8		RRCID -> 168278		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340				
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-			-0-

MOODY 37		WELL #: 8		RRCID -> 168373		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904				
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3	N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-			-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3	N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3809		RRCID -> 168376		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920				
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3810		RRCID -> 168378		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906				
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
MILLSPAUGH		WELL #: 3812		RRCID -> 168379		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-		-0-
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	3	N	-0-		-0-
12	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3	N	-0-		-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3	N	-0-		-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3813		RRCID -> 168381		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908			
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3	N	-0-		-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-

HOOVER 44		WELL #: 9		RRCID -> 168396		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322			
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-		-0-
11	870 N	823	-0-	-47	-0-	823	3	N	-0-		-0-
12	899 N	632	-0-	-267	-0-	632	3	N	-0-		-0-
01	899 N	539	-0-	-360	-0-	539	3	N	-0-		-0-
02	756 N	371	-0-	-385	-0-	371	3	N	-0-		-0-
*03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-		-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 2		RRCID -> 168403		COMPL. DATE 11/23/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3811		RRCID -> 168456		COMPL. DATE 11/28/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876			
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-

MOODY 37		WELL #: 7		RRCID -> 168467		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180			
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-		-0-
12	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3	N	-0-		-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-		-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	3	N	-0-		-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3814		RRCID -> 168719		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886			
10	279 N	166	-0-	-113	-0-	166	3	N	-0-		-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	3	N	-0-		-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		-0-
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-		-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		-0-
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
ROBERTSON 5A		WELL #: 2		RRCID -> 168722		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6011 - 6583	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-			-0-
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3	N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-			-0-
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-

BOGGESS		WELL #: 2		RRCID -> 168723		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6202 - 6789	
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3	N	-0-			-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215 3	N	-0-			-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3	N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-			-0-
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 3A		RRCID -> 169122		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 6901		PERF. 6173 - 6729	
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			-0-
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "8"		WELL #: 4A		RRCID -> 169123		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 5995 - 6523	
10	651 N	602	-0-	-49	-0-	602 3	N	-0-			-0-
11	600 N	439	-0-	-161	-0-	439 3	N	-0-			-0-
12	682 N	417	-0-	-265	-0-	417 3	N	-0-			-0-
01	589 N	382	-0-	-207	-0-	382 3	N	-0-			-0-
02	420 N	320	-0-	-100	-0-	320 3	N	-0-			-0-
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 3	N	-0-			-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 3		RRCID -> 169124		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 6280 - 6637	
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3	N	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192 3	N	-0-			-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-			-0-

ROBERTSON 6A		WELL #: 3		RRCID -> 169125		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6215 - 6805	
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3	N	-0-			-0-

MOODY 37		WELL #: 9		RRCID -> 169303		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6256 - 7348	
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-			-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20 3	N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
MONTGOMERY 17		WELL #: 12		RRCID -> 169765		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOODY 37		WELL #: 10		RRCID -> 170529		COMPL. DATE 04/19/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232								
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3		N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-					-0-

MOODY 37		WELL #: 11		RRCID -> 170555		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296								
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3		N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-					-0-
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	123	3		N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-					-0-

MOODY 37		WELL #: 12		RRCID -> 170556		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298								
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-					-0-
01	372	N	54	-0-	-318	-0-	54	3		N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HOOVER 49		WELL #: 11		RRCID -> 171394		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326								
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-					-0-
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3		N	-0-					-0-
12	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3		N	-0-					-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3		N	-0-					-0-
02	308	N	200	-0-	-108	-0-	200	3		N	-0-					-0-
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-					-0-

HOOVER 49		WELL #: 12		RRCID -> 171397		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324								
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-					-0-
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-					-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	314	3		N	-0-					-0-
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3		N	-0-					-0-

HOOVER 49		WELL #: 13		RRCID -> 171398		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266								
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3		N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
HOOVER 44		WELL #: 10		RRCID -> 171626		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
02	112 N	36	-0-	-76	-0-	36	3	N	-0-	-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 11		RRCID -> 171627		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308		
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3	N	-0-	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	3	N	-0-	-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 12		RRCID -> 171628		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304		
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 13		RRCID -> 171629		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374		
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-

HOOVER 44		WELL #: 14		RRCID -> 171630		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276		
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-	-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3	N	-0-	-0-
02	336 N	217	-0-	-119	-0-	217	3	N	-0-	-0-
03	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	3	N	-0-	-0-

HOOVER 49		WELL #: 15		RRCID -> 171737		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330		
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-	-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-
12	775 N	715	-0-	-60	-0-	715	3	N	-0-	-0-
01	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	3	N	-0-	-0-
02	672 N	539	-0-	-133	-0-	539	3	N	-0-	-0-
03	713 N	598	-0-	-115	-0-	598	3	N	-0-	-0-

ROBERTSON 5A		WELL #: 3		RRCID -> 185804		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542		
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-	-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-	-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-	-0-
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	3	N	-0-	-0-
02	700 N	618	-0-	-82	-0-	618	3	N	-0-	-0-
03	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	3	N	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
ROBERTSON 5A		WELL #: 4		RRCID -> 185806		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6040 - 6618	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-			-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3	N	-0-			-0-
12	465 N	389	-0-	-76	-0-	389 3	N	-0-			-0-
01	465 N	366	-0-	-99	-0-	366 3	N	-0-			-0-
02	420 N	294	-0-	-126	-0-	294 3	N	-0-			-0-
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 6A		RRCID -> 185933		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 5949 - 6531	
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	739 3	N	-0-			-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-			-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-			-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-			-0-
02	756 N	305	-0-	-451	-0-	305 3	N	-0-			-0-
03	868 N	663	-0-	-205	-0-	663 3	N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. "8A"		WELL #: 7		RRCID -> 185934		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6106 - 6696	
10	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	1411 3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1349	-0-	-121	-0-	1349 3	N	-0-			-0-
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3	N	-0-			-0-
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3	N	-0-			-0-
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3	N	-0-			-0-
*03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3	N	-0-			-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 3		RRCID -> 186349		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 5956 - 6441	
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3	N	-0-			-0-
11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3	N	-0-			-0-
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 3	N	-0-			-0-
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3	N	-0-			-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3	N	-0-			-0-
*03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3	N	-0-			-0-

HENDERSON "6"		WELL #: 4		RRCID -> 186350		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 6826		PERF. 6002 - 6536	
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-			-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
03	155 N	81	-0-	-74	-0-	81 3	N	-0-			-0-

ROBERTSON 5B		WELL #: 8		RRCID -> 186941		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 6131 - 6524	
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-			-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-			-0-
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH		WELL #: 3815		RRCID -> 187652		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6032 - 7153	
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-			-0-
12	341 N	130	-0-	-211	-0-	130 3	N	-0-			-0-
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3	N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 MONTGOMERY 17 WELL #: 14 RRCID -> 187658 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 7 RRCID -> 188938 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 13 RRCID -> 188941 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 11 RRCID -> 189187 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
 SUTTON WELL #: RRCID -> 172856 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6300 - 6370

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2012

SUTTON WELL #: RRCID -> 176984 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6324

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO MEADOWS		//CONT.//	67995 200 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1	RRCID ->	030767	COMPL. DATE	05/12/1963	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	7102 - 7160	
10		186 N	136	-0-	-50	-0-	133 3	3 9	Y	3	2 1	2
11		270 N	231	-0-	-39	-0-	228 3	3 9	Y	3	4 1	1
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	358 3	3 9	Y	3	3 1	1
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	203 3	4 9	Y	4	4 1	1
02		224 N	163	-0-	-61	-0-	159 3	4 9	Y	4	2 1	3
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	315 3	4 9	Y	4	4 1	3

		WELL #:	1	RRCID ->	089726	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	9207	PERF.	7168 - 7413	
10		186 N	144	-0-	-42	-0-	143 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	171 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		155 N	80	-0-	-75	-0-	79 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	140 3	2 9	Y	2	1 1	1
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	112 3	2 9	Y	2	1 1	2
*03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	127 3	2 9	Y	2	2 1	2

		WELL #:	1	RRCID ->	089736	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	7034 - 8819	
10		620 N	454	-0-	-166	-0-	441 3	13 9	Y	12	6 1	11
11		600 N	590	-0-	-10	-0-	577 3	13 9	Y	12	17 1	6
12		434 N	225	-0-	-209	-0-	217 3	8 9	Y	7	9 1	4
01		465 N	27	-0-	-438	-0-	25 3	2 9	Y	2	4 1	2
02		560 N	111	-0-	-449	-0-	109 3	2 9	Y	2	2 1	2
*03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	243 3	2 9	Y	2	2 1	2

		WELL #:	1	RRCID ->	090114	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	6513 - 7465	
10		434 N	312	-0-	-122	-0-	223 3	89 9	Y	81	42 1	78
11		450 N	333	-0-	-117	-0-	244 3	89 9	Y	81	108 1	51
12		496 N	446	-0-	-50	-0-	349 3	97 9	Y	88	85 1	54
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-		-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-		-0-
*03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-		-0-

		WELL #:	1	RRCID ->	090827	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	6703 - 7919	
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-		-0-
11		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		Y	-0-		-0-
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-		-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3		Y	-0-		-0-
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		Y	-0-		-0-

		WELL #:	2	RRCID ->	090892	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	6479 - 6562	
10		248 N	186	-0-	-62	-0-	186 3		Y	-0-		-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		Y	-0-		-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-		-0-
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-		-0-
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		Y	-0-		-0-
03		465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3		Y	-0-		-0-

		WELL #:	2	RRCID ->	095948	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	6936 - 6948	
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	60 3	17 9	Y	15	8 1	18
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	78 3	17 9	Y	15	20 1	13
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	69 3	19 9	Y	17	16 1	14
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	63 3	11 9	Y	10	12 1	12
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	51 3	9 9	Y	8	6 1	14
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	75 3	9 9	Y	8	9 1	13

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO MEADOWS "A"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 096236		COMPL. DATE 09/24/1981			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936			
10	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	3	Y	-0-			-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	Y	-0-			-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	Y	-0-			-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	795	3	Y	7	8 9	4 1	3
02	672 N	654	-0-	-18	-0-	647	3	Y	6	7 9	3 1	6
*03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	783	3	Y	6	7 9	5 1	7
UNIVERSITY 30-2		WELL #: 1		RRCID -> 099090		COMPL. DATE 04/02/1982			TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216			
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	Y	-0-	11 1		5
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	Y	-0-			5
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	Y	-0-			5
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-			5
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	274	3	Y	1	1 9		6
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	236	3	Y	1	1 9		7
UNIVERSITY 32-11		WELL #: 1		RRCID -> 102904		COMPL. DATE 08/26/1993			TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641			
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	6	7 9	3 1	10
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	246	3	Y	6	7 9	8 1	8
12	217 N	156	-0-	-61	-0-	148	3	Y	7	8 9	6 1	9
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	154	3	Y	4	4 9	5 1	8
02	224 N	95	-0-	-129	-0-	91	3	Y	4	4 9	3 1	9
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	121	3	Y	4	4 9	4 1	9
UNIVERSITY 32-14		WELL #: 1		RRCID -> 103555		COMPL. DATE 06/26/1987			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904			
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3	Y	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	Y	-0-			-0-
UNIVERSITY 32-11S		WELL #: 2		RRCID -> 103556		COMPL. DATE 11/12/1982			TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091			
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	Y	-0-			-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	Y	-0-			-0-
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	Y	-0-			-0-
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3	Y	-0-			-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	Y	-0-			-0-
*03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	Y	-0-			-0-
UNIVERSITY BLK. 31-29E		WELL #: 2		RRCID -> 104526		COMPL. DATE 08/25/1982			TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498			
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	242	3	Y	19	21 9	9 1	19
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	257	3	Y	18	20 9	24 1	13
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	263	3	Y	20	22 9	19 1	14
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	12	13 9	14 1	12
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	10	11 9	7 1	15
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	255	3	Y	10	11 9	11 1	14
MEADOWS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 107159		COMPL. DATE 03/21/1983			TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707			
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	185	3	Y	3	3 9	2 1	1
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	307	3	Y	3	3 9	4 1	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	397	3	Y	3	3 9	3 1	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	2	2 9	2 1	-0-
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	242	3	Y	2	2 9	1 1	1
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	338	3	Y	2	2 9	2 1	1

OZONA (CANYON SAND)			//CONT.// 67995 200 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO			//CONT.// 855610											
UNIVERSITY 31-31			WELL #: 1 RRCID -> 116009				COMPL. DATE 04/09/1985				TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
10	217 N	157	-0-	-60	-0-	150 3	7 9	Y	6	3	1		5	
11	180 N	89	-0-	-91	-0-	82 3	7 9	Y	6	8	1		3	
12	155 N	56	-0-	-99	-0-	49 3	7 9	Y	6	6	1		3	
01	155 N	24	-0-	-131	-0-	20 3	4 9	Y	4	5	1		2	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	112 3	3 9	Y	3	2	1		3	
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	94 3	3 9	Y	3	4	1		2	

UNIVERSITY 32-18			WELL #: 1 RRCID -> 117732				COMPL. DATE 07/09/1985				TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463			
10	279 N	186	-0-	-93	-0-	186 3		Y	-0-				-0-	
11	270 N	177	-0-	-93	-0-	177 3		Y	-0-				-0-	
12	248 N	153	-0-	-95	-0-	153 3		Y	-0-				-0-	
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-				-0-	
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130 3		Y	-0-				-0-	
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-				-0-	

HENDERSON 22-3			WELL #: 2 RRCID -> 118904				COMPL. DATE 10/28/1985				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071			
10	1240 N	749	-0-	-491	-0-	741 3	8 9	Y	7	4	1		4	
11	1140 N	942	-0-	-198	-0-	934 3	8 9	Y	7	9	1		2	
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1114 3	9 9	Y	8	8	1		2	
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	869 3	4 9	Y	4	5	1		1	
02	868 N	606	-0-	-262	-0-	603 3	3 9	Y	3	3	1		1	
03	1116 N	701	-0-	-415	-0-	698 3	3 9	Y	3	4	1		-0-	

HENDERSON 7-11			WELL #: 3 RRCID -> 121101				COMPL. DATE 04/28/1986				TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976			
10	775 N	576	-0-	-199	-0-	570 3	6 9	Y	5	2	1		3	
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	560 3	6 9	Y	5	7	1		1	
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	433 3	7 9	Y	6	5	1		2	
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	697 3	3 9	Y	3	4	1		1	
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594 3	2 9	Y	2	2	1		1	
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	742 3	2 9	Y	2	2	1		1	

HENDERSON 8-10			WELL #: 1 RRCID -> 122818				COMPL. DATE 03/05/1987				TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791			
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1261 3	28 9	Y	25	13	1		26	
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1447 3	28 9	Y	25	33	1		18	
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1075 3	32 9	Y	29	27	1		20	
01	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1180 3	24 9	Y	22	23	1		19	
02	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	1148 3	19 9	Y	17	12	1		24	
*03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1569 3	19 9	Y	17	18	1		23	

UNIVERSITY 32-14			WELL #: 3 T RRCID -> 123969				COMPL. DATE 01/18/1987				TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

UNIVERSITY 30-4			WELL #: 1 RRCID -> 125224				COMPL. DATE 11/27/1981				TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364			
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	24 3	3 9	Y	3	40	1		22	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	Y	1				23	
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3		Y	-0-				23	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-				23	
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3		Y	-0-				23	
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-				23	

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO UNIVERSITY 29-21 //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT //CONT.// 855610

WELL #: 1 RRCID -> 130191 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	868 N	703	-0-	-165	-0-	699	3	4	9	Y	4	27	1	19	
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	702	3	2	9	Y	2			21	
12	806 N	611	-0-	-195	-0-	610	3	1	9	Y	1			22	
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	903	3	1	9	Y	1			23	
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-			23	
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	802	3	1	9	Y	1			24	

UNIVERSITY 29-28S WELL #: 2 RRCID -> 131724 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292

10	124 N	35	-0-	-89	-0-	31	3	4	9	Y	4	14	1	10
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	82	3	2	9	Y	2			12
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1			13
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-			13
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	3	1	9	Y	1			14
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	Y	1			15

COX "D" WELL #: 1 RRCID -> 139971 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021

10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 2 RRCID -> 143206 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668

10	806 N	795	-0-	-11	-0-	795	3			Y	-0-			-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-			-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-			-0-
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-			-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-			-0-
*03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-			-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 3 RRCID -> 143207 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756

10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1055	3	20	9	Y	18	9	1	15
11	900 N	830	-0-	-70	-0-	809	3	21	9	Y	19	24	1	10
12	1023 N	891	-0-	-132	-0-	868	3	23	9	Y	21	20	1	11
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1076	3	8	9	Y	7	11	1	7
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1045	3	7	9	Y	6	5	1	8
*03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	880	3	7	9	Y	6	7	1	7

UNIVERSITY 31-34E WELL #: 2 RRCID -> 143210 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439

10	961 N	431	-0-	-530	-0-	418	3	13	9	Y	12	7	1	11
11	810 N	544	-0-	-266	-0-	531	3	13	9	Y	12	16	1	7
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1158	3	14	9	Y	13	13	1	7
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	757	3	17	9	Y	15	13	1	9
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	800	3	13	9	Y	12	8	1	13
03	1178 N	875	-0-	-303	-0-	862	3	13	9	Y	12	12	1	13

HENDERSON WELL #: 2403ST RRCID -> 143258 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 7014

10	558 N	397	-0-	-161	-0-	394	3	3	9	Y	3			33
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	501	3	3	9	Y	3			36
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	Y	3			39
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	Y	3			42
02	476 N	391	-0-	-85	-0-	388	3	3	9	Y	3			45
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	494	3	19	9	Y	17	4	8	58

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HENNDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3302ST		RRCID ->	143260	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	9042	PERF.	6940 - 6990	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-		66
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		66
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		66
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		66
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		66
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		66

COX "A"		WELL #: 1		RRCID ->	143385	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	6703 - 8933	
10	2728 X	2299	-0-	-429	-0-	2200	3	99 9	Y	90	44 1	89
11	2430 X	2085	-0-	-345	-0-	1983	3	102 9	Y	93	118 1	64
12	2511 X	1728	-0-	-783	-0-	1609	3	119 9	Y	108	100 1	72
01	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2755	3	13 9	Y	12	44 1	40
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2060	3	9 9	Y	8	14 1	34
*03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2482	3	8 9	Y	7	16 1	25

UNIVERSITY 31-30		WELL #: 1		RRCID ->	143387	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	7053 - 8920	
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		Y	-0-		-0-
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		Y	-0-		-0-
12	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1166	3		Y	-0-		-0-
01	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3		Y	-0-		-0-
02	1092 N	981	-0-	-111	-0-	981	3		Y	-0-		-0-
*03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-30E		WELL #: 2		RRCID ->	143388	COMPL. DATE	04/29/1993	TOTAL DEPTH	9154	PERF.	7071 - 8964	
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		Y	-0-		-0-
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		Y	-0-		-0-
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		Y	-0-		-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		Y	-0-		-0-
02	924 N	752	-0-	-172	-0-	752	3		Y	-0-		-0-
*03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-17		WELL #: 3		RRCID ->	143390	COMPL. DATE	12/09/1992	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	7013 - 7085	
10	434 N	316	-0-	-118	-0-	306	3	10 9	Y	9	5 1	9
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	313	3	10 9	Y	9	12 1	6
12	372 N	289	-0-	-83	-0-	278	3	11 9	Y	10	10 1	6
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	341	3	7 9	Y	6	7 1	5
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6 9	Y	5	4 1	6
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6 9	Y	5	6 1	5

HENNDERSON 28-16		WELL #: 2		RRCID ->	143567	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	9767	PERF.	6421 - 9389	
10	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3		Y	-0-		-0-
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		Y	-0-		-0-
12	1240 N	887	-0-	-353	-0-	887	3		Y	-0-		-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		Y	-0-		-0-
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		Y	-0-		-0-
*03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-13		WELL #: 1		RRCID ->	143575	COMPL. DATE	05/06/1993	TOTAL DEPTH	9349	PERF.	7132 - 9023	
10	1984 X	1133	-0-	-851	-0-	1126	3	7 9	Y	6	4 1	2
11	1440 X	1174	-0-	-266	-0-	1167	3	7 9	Y	6	8 1	-0-
12	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1713	3	8 9	Y	7	7 1	-0-
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1501	3	24 9	Y	22	15 1	7
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1363	3	20 9	Y	18	10 1	15
*03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1702	3	20 9	Y	18	17 1	16

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
UNIVERSITY 32-12		WELL #: 1		RRCID -> 143577		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1036	3	3 9	Y	3	2 1	5
11	990 N	857	-0-	-133	-0-	854	3	3 9	Y	3	4 1	4
12	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1067	3	3 9	Y	3	3 1	4
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	3	2 9	Y	2	2 1	4
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1068	3	2 9	Y	2	1 1	5
*03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	3	2 9	Y	2	2 1	5

HENDERSON 22-3		WELL #: 1		RRCID -> 143578		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134				
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1548	3	7 9	Y	6	3 1	4
11	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2674	3	7 9	Y	6	8 1	2
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2121	3	8 9	Y	7	7 1	2
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2076	3	4 9	Y	4	5 1	1
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	3	3 9	Y	3	2 1	2
*03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2349	3	3 9	Y	3	3 1	2

HENDERSON 21-2		WELL #: 1		RRCID -> 143581		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054				
10	651 N	534	-0-	-117	-0-	524	3	10 9	Y	9	5 1	11
11	720 N	545	-0-	-175	-0-	535	3	10 9	Y	9	13 1	7
12	403 N	349	-0-	-54	-0-	338	3	11 9	Y	10	10 1	7
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	463	3	7 9	Y	6	7 1	6
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	450	3	4 9	Y	4	3 1	7
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	510	3	4 9	Y	4	5 1	6

HENDERSON 20-1		WELL #: 2		RRCID -> 143587		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338				
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	520	3	3 9	Y	3	2 1	1
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	504	3	3 9	Y	3	4 1	-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	538	3	4 9	Y	4	3 1	1
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	912	3	2 9	Y	2	2 1	1
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	681	3	2 9	Y	2	1 1	2
*03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	948	3	1 9	Y	1	2 1	1

COX "C"		WELL #: 2		RRCID -> 143589		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816				
10	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1720	3		Y	-0-		-0-
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		Y	-0-		-0-
12	1953 N	1185	-0-	-768	-0-	1185	3		Y	-0-		-0-
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	1759	3	422 9	Y	384	221 1	163
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1579	3	284 9	Y	258	149 1	272
*03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	1879	3	255 9	Y	232	238 1	266

HENDERSON 20-1		WELL #: 1		RRCID -> 143596		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062				
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	564	3	10 9	Y	9	5 1	4
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1062	3	10 9	Y	9	12 1	1
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	571	3	11 9	Y	10	10 1	1
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1338	3	13 9	Y	12	11 1	2
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	606	3	11 9	Y	10	6 1	6
*03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	3	11 9	Y	10	10 1	6

HENDERSON		WELL #: 2402RU		RRCID -> 143771		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "EE"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 3301U		RRCID -> 143870		COMPL. DATE 12/04/1992			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	408	-0-	-88	-0-	408	3		Y	-0-		122
11	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	3		Y	-0-		122
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		Y	-0-		122
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-		122
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		Y	-0-		122
*03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-		122

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401U		RRCID -> 143876		COMPL. DATE 11/17/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017			
10	527 N	255	-0-	-272	-0-	246	3	9 9	Y	8		24
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	611	3	24 9	Y	22		46
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	462	3	19 9	Y	17	2 8	61
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	362	3	21 9	Y	19		80
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-		80
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	593	3	6 9	Y	5	70 1	15

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402MU		RRCID -> 143882		COMPL. DATE 10/22/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 8381			
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	801	3	21 9	Y	19		29
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	868	3	19 9	Y	17	37 1	9
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	894	3	22 9	Y	20		29
01	837 N	469	-0-	-368	-0-	457	3	12 9	Y	11	1 8	39
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1264	3	12 9	Y	11	26 1	22
03	930 N	899	-0-	-31	-0-	887	3	12 9	Y	11	2 8	33

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2301U		RRCID -> 143904		COMPL. DATE 10/17/1992			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012			
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-		-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		Y	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-		-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-		-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302U		RRCID -> 144173		COMPL. DATE 10/13/1992			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113			
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	3		Y	-0-		-0-
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3		Y	-0-		-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		Y	-0-		-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		Y	-0-		-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		Y	-0-		-0-
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		Y	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0901SL		RRCID -> 144175		COMPL. DATE 12/22/1992			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999			
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-		-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-		-0-
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3		N	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		-0-
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 1		RRCID -> 144177		COMPL. DATE 01/19/1993			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823			
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	3		Y	-0-		150
11	720 N	615	-0-	-105	-0-	613	3	2 9	Y	2	2 8	150
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	513	3	20 9	Y	18	2 8	166
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-		166
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	587	3	3 9	Y	3	121 1	48
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	529	3	9 9	Y	8	4 8	52

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2403M		RRCID -> 144200		COMPL. DATE 12/08/1992			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	637	3	2 9	Y	2	2
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	3	2 9	Y	2	4 1
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	994	3	2 9	Y	2	2
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2 9	Y	2	4
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2 9	Y	2	4 1
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	870	3	2 9	Y	2	2
											4

HENNDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402U		RRCID -> 144202		COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017		
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-	-0-
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3		Y	-0-	-0-
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3		Y	-0-	-0-
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3		Y	-0-	-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-	-0-
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3		Y	-0-	-0-

HENNDERSON		WELL #: 2401U		RRCID -> 144402		COMPL. DATE 11/21/1992			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6990 - 9637		
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		Y	-0-	-0-
11	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	3		Y	-0-	-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		Y	-0-	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-	-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-	-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 3 U		RRCID -> 144702		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019		
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		Y	-0-	-0-
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3		Y	-0-	-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-	-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3		Y	-0-	-0-
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3		Y	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 2 U		RRCID -> 144708		COMPL. DATE 02/19/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HENNDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2401MU		RRCID -> 144806		COMPL. DATE 12/08/1992			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356		
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		Y	-0-	-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	153	3	2 9	Y	2	2 8
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		Y	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-	-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	109	3		Y	-0-	-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 4 U		RRCID -> 144818		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214		
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		Y	-0-	2
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-	2 1
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-	-0-
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2304U		RRCID -> 145360		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303U		RRCID -> 145362		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012			
10	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON 20-1		WELL #: 3		RRCID -> 146025		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6413 - 8798			
10	1674 N	1269	-0-	-405	-0-	1241	3	28 9 Y	25	13 1	24
11	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2551	3	28 9 Y	25	33 1	16
12	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1945	3	31 9 Y	28	27 1	17
01	1271 N	724	-0-	-547	-0-	720	3	4 9 Y	4	12 1	9
02	1344 N	999	-0-	-345	-0-	996	3	3 9 Y	3	4 1	8
03	1488 N	1232	-0-	-256	-0-	1229	3	3 9 Y	3	5 1	6

PIERCE STATE "2"		WELL #: 1		RRCID -> 146933		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6240 - 6290			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 32-14W		WELL #: 4		RRCID -> 148670		COMPL. DATE 01/21/1994		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038			
10	1736 N	1421	-0-	-315	-0-	1421	3	N	-0-		51
11	2070 N	1452	-0-	-618	-0-	1452	3	N	-0-		51
12	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3	N	-0-		51
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-		51
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3	N	-0-		51
*03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1865	3	3 9 N	3	3 8	51

HENDERSON STATE 3		WELL #: 1 U		RRCID -> 148727		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078			
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	Y	-0-	-0-	-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 6		RRCID -> 151241		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140			
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON M-13		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON M-13		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
		WELL #: 2 C	RRCID -> 151860	COMPL. DATE 10/25/1994	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8285 - 8288					
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	Y	-0-			-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	Y	-0-			-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	Y	-0-			-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	Y	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	Y	-0-			-0-
*03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	Y	-0-			-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 5	RRCID -> 152109	COMPL. DATE 08/31/1994	TOTAL DEPTH 9440	PERF. 6518 - 9114					
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	Y	-0-			49
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	Y	-0-			49
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	Y	-0-			49
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	Y	-0-			49
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	244 3	Y	-0-	49 1		-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3304	RRCID -> 152110	COMPL. DATE 11/04/1994	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6514 - 9038					
10	620 N	475	-0-	-145	-0-	475 3	Y	-0-			-0-
11	840 N	626	-0-	-214	-0-	626 3	Y	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	Y	-0-			-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	Y	-0-			-0-
02	588 N	587	-0-	-1	-0-	587 3	Y	-0-			-0-
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	552 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2405M	RRCID -> 152113	COMPL. DATE 11/13/1994	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6481 - 9547					
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	Y	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	Y	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	Y	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	Y	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	Y	-0-			-0-
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3403	RRCID -> 152141	COMPL. DATE 11/03/1994	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 6671 - 8762					
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-			-0-
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3602ST	RRCID -> 152145	COMPL. DATE 09/21/1994	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6740 - 8633					
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 3	Y	1	9	1	16
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-			16
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	-0-			16
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3	Y	-0-			16
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	Y	-0-			16
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	95 3	Y	3	9	3	19

HENDERSON TRUST "00"		WELL #: 3603	RRCID -> 153186	COMPL. DATE 12/30/1994	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6759 - 8660					
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	254 3	Y	-0-			-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254 3	Y	-0-			-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3	Y	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	Y	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	Y	-0-			-0-
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3	Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "EE"		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 3305		RRCID -> 153238		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7054 - 8986	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	Y	-0-		7
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	Y	-0-		7
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	Y	-0-		7
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3	Y	-0-		7
02	560 N	471	-0-	-89	-0-	471	3	Y	-0-		7
*03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	Y	-0-		7

SEALY-HUTCHINS A		WELL #: 0903		RRCID -> 156366		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 6443 - 9002	
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3	Y	-0-		2
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	Y	-0-		2
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	Y	-0-		2
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-		2
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	Y	-0-		2
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-		2

SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0905		RRCID -> 157008		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 7219		PERF. 6603 - 7100	
10	868 N	785	-0-	-83	-0-	785	3	Y	-0-		7
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	Y	-0-		7
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	Y	-0-		7
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	Y	-0-		7
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	Y	-0-		7
*03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	Y	-0-		7

HENDERSON STATE 3		WELL #: 2		RRCID -> 158251		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6602 - 7244	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-		-0-

HENDERSON 35-6		WELL #: 6		RRCID -> 158811		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 8944		PERF. 6802 - 7089	
10	1085 N	884	-0-	-201	-0-	884	3	N	-0-		-0-
11	1050 N	883	-0-	-167	-0-	883	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	841	-0-	-244	-0-	841	3	N	-0-		-0-
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	N	-0-		-0-
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3	N	-0-		-0-
*03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3	N	-0-		-0-

HENDERSON 35-6		WELL #: 7		RRCID -> 158815		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 9116		PERF. 6919 - 8977	
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	3	7 9 Y	6	3 1	8
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2154	3	7 9 Y	6	8 1	6
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1644	3	8 9 Y	7	6 1	7
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1749	3	4 9 Y	4	5 1	6
02	2016 N	1426	-0-	-590	-0-	1423	3	3 9 Y	3	2 1	7
03	1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1577	3	3 9 Y	3	3 1	7

HENDERSON 8-10		WELL #: 4		RRCID -> 158820		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 6704 - 8832	
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1638	3	17 9 Y	15	7 1	11
11	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2723	3	17 9 Y	15	20 1	6
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2235	3	19 9 Y	17	16 1	7
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1636	3	10 9 Y	9	11 1	5
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1278	3	8 9 Y	7	6 1	6
*03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2108	3	8 9 Y	7	8 1	5

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON 8-10		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CROCKETT						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HENDERSON 8-10		WELL #: 5		RRCID -> 158822		COMPL. DATE 05/08/1996				TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128						
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2053	3	23	9	Y	21	11	1			22
11	1950 N	1387	-0-	-563	-0-	1363	3	24	9	Y	22	28	1			16
12	1922 N	1656	-0-	-266	-0-	1630	3	26	9	Y	24	23	1			17
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1554	3	8	9	Y	7	13	1			11
02	1232 N	1214	-0-	-18	-0-	1207	3	7	9	Y	6	5	1			12
*03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1616	3	7	9	Y	6	7	1			11
HENDERSON 8-10		WELL #: 6		RRCID -> 158823		COMPL. DATE 05/16/1996				TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778						
10	1581 N	1268	-0-	-313	-0-	1265	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	1470 N	1285	-0-	-185	-0-	1282	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	1488 N	1383	-0-	-105	-0-	1380	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	1204 N	903	-0-	-301	-0-	902	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1185	3	1	9	Y	1	1	1			1
HENDERSON 7-11		WELL #: 2		RRCID -> 158826		COMPL. DATE 06/17/1996				TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091						
10	558 N	487	-0-	-71	-0-	480	3	7	9	Y	6	3	1			6
11	780 N	601	-0-	-179	-0-	594	3	7	9	Y	6	8	1			4
12	961 N	824	-0-	-137	-0-	816	3	8	9	Y	7	7	1			4
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	3	2	9	Y	2	3	1			3
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	896	3	1	9	Y	1	2	1			2
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	Y	1	2	1			1
HENDERSON 10-11		WELL #: 1		RRCID -> 158830		COMPL. DATE 04/04/1996				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235						
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1597	3	3	9	Y	3	1	1			5
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1826	3	3	9	Y	3	4	1			4
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1614	3	4	9	Y	4	3	1			5
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1906	3	2	9	Y	2	2	1			5
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	3	1	9	Y	1	1	1			5
*03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2413	3	1	9	Y	1	2	1			4
HENDERSON 38-8		WELL #: 3		RRCID -> 158832		COMPL. DATE 04/18/1996				TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 6925						
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	3	3	9	Y	3	2	1			3
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	996	3	3	9	Y	3	4	1			2
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	970	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	961 N	869	-0-	-92	-0-	855	3	14	9	Y	13	9	1			6
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	3	11	9	Y	10	6	1			10
*03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	3	11	9	Y	10	10	1			10
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2407M		RRCID -> 158869		COMPL. DATE 05/31/1995				TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006						
10	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2406M		RRCID -> 159757		COMPL. DATE 12/23/1994				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347						
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	703	3	43	9	Y	39					70
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	792	3	39	9	Y	35	78	1			27
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	844	3	44	9	Y	40					67
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	676	3	37	9	Y	34					101
02	784 N	660	-0-	-124	-0-	623	3	37	9	Y	34	70	1			65
03	899 N	642	-0-	-257	-0-	605	3	37	9	Y	34					99

OZONA (CANYON SAND) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON 10-11		//CONT.// 67995 200 //CONT.// 855610	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #:	2408M	RRCID ->	160699	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6541 - 6756
10	465 N	419	-0-	-46	-0-	389 3	30 9	Y	27		45
11	470 N	470	-0-	-10	-0-	444 3	26 9	Y	24	50 1	19
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	385 3	31 9	Y	28		47
01	434 N	258	-0-	-176	-0-	219 3	39 9	Y	35		82
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	432 3	41 9	Y	37	61 1	58
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	401 3	39 9	Y	35		93

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #:	7-U	RRCID ->	165672	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6556 - 7116
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		Y	-0-		2
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		Y	-0-	2 1	-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		-0-

SEALY HUTCHINS "9"		WELL #:	8	RRCID ->	165678	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8989	PERF.	6299 - 8817
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		Y	-0-		-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y	-0-		-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		Y	-0-		-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		Y	-0-		-0-
02	644 N	511	-0-	-133	-0-	511 3		Y	-0-		-0-
03	651 N	606	-0-	-45	-0-	606 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #:	3404	RRCID ->	165682	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	6526 - 9074
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	997 3	12 9	Y	11		32
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	821 3	34 9	Y	31		63
12	713 N	654	-0-	-59	-0-	628 3	26 9	Y	24		87
01	1023 N	674	-0-	-349	-0-	645 3	29 9	Y	26		113
02	812 N	611	-0-	-201	-0-	610 3	1 9	Y	1		114
*03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	871 3	7 9	Y	6	99 1	21

MEADOWS RANCH "9"		WELL #:	2X	RRCID ->	166679	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		Y	-0-		23
11	750 N	586	-0-	-164	-0-	586 3		Y	-0-	16 1	7
12	775 N	509	-0-	-266	-0-	509 3		Y	-0-		7
01	775 N	627	-0-	-148	-0-	627 3		Y	-0-		7
02	560 N	452	-0-	-108	-0-	452 3		Y	-0-		7
03	496 N	337	-0-	-159	-0-	337 3		Y	-0-		7

MEADOWS RANCH "9"		WELL #:	1	RRCID ->	166816	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	5980 - 6823
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-		49
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		Y	-0-	34 1	15
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		Y	-0-		15
01	434 N	70	-0-	-364	-0-	70 3		Y	-0-		15
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-		Y	-0-		15
*03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		Y	-0-		15

OZONA (CANYON SAND)				//CONT.//	67995 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO				//CONT.//	855610								
MEADOWS RANCH "3"				WELL #:	1	RRCID ->	167361	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	6108 - 7518
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON TRUST DD				WELL #:	2303	RRCID ->	171071	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	N/A
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			24
11	270 N	131	-0-	-139	-0-	129	3	2 9	Y	2	2 8		24
12	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	3		Y	-0-			24
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			24
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			24
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		Y	-0-			24

HENDERSON 8-10				WELL #:	8	RRCID ->	180094	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6719 - 8837
10	1116 N	954	-0-	-162	-0-	941	3	13 9	Y	12	6 1		18
11	1050 N	985	-0-	-65	-0-	972	3	13 9	Y	12	16 1		14
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1064	3	15 9	Y	14	13 1		15
01	961 N	862	-0-	-99	-0-	854	3	8 9	Y	7	9 1		13
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	3	7 9	Y	6	5 1		14
03	1085 N	986	-0-	-99	-0-	979	3	7 9	Y	6	6 1		14

HENDERSON 7-11				WELL #:	4	RRCID ->	180938	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	9048	PERF.	6719 - 6858
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178	3	3 9	Y	3	2 1		9
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	3	3 9	Y	3	4 1		8
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	164	3	4 9	Y	4	3 1		9
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	151	3	2 9	Y	2	2 1		9
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1 9	Y	1	1 1		9
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1 9	Y	1	2 1		8

COX C				WELL #:	3	RRCID ->	180939	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	6692 - 6962
10	620 N	519	-0-	-101	-0-	495	3	24 9	Y	22	11 1		23
11	630 N	552	-0-	-78	-0-	527	3	25 9	Y	23	30 1		16
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	563	3	30 9	Y	27	25 1		18
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547	3	1 9	Y	1	10 1		9
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	445	3	1 9	Y	1	3 1		7
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1 9	Y	1	3 1		5

UNIVERSITY 30-27E				WELL #:	3	RRCID ->	180953	COMPL. DATE	01/21/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6568 - 6654
10	992 N	686	-0-	-306	-0-	672	3	14 9	Y	13	7 1		13
11	990 N	697	-0-	-293	-0-	683	3	14 9	Y	13	17 1		9
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	970	3	14 9	Y	13	13 1		9
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		Y	-0-	9 1		-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		Y	-0-			-0-
*03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-2				WELL #:	1	RRCID ->	181579	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	6696	PERF.	6365 - 6431
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-			-0-
12	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
HENNDERSON 21-2		WELL #: 4		RRCID -> 184258		COMPL. DATE 08/14/2001			TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-

COX A		WELL #: 2		RRCID -> 200368		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970			
10	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1069 3	22 9	Y	20	11 1		20
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1559 3	23 9	Y	21	28 1		13
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1609 3	26 9	Y	24	23 1		14
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1090 3	6 9	Y	5	11 1		8
02	1484 N	1217	-0-	-267	-0-	1214 3	3 9	Y	3	4 1		7
03	1643 N	1209	-0-	-434	-0-	1206 3	3 9	Y	3	5 1		5

UNIVERSITY 32-12E		WELL #: 3		RRCID -> 207433		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241			
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285 3	3 9	Y	3	2 1		2
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	291 3	3 9	Y	3	4 1		1
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312 3	3 9	Y	3	3 1		1
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	284 3	4 9	Y	4	4 1		1
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	249 3	3 9	Y	3	2 1		2
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	278 3	4 9	Y	4	3 1		3

UNIVERSITY 32-9		WELL #: 2		RRCID -> 208192		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834			
10	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
11	1440 N	1104	-0-	-336	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	-0-			-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-			-0-
03	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	1287 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-13W		WELL #: 3		RRCID -> 208821		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922			
10	744 N	632	-0-	-112	-0-	629 3	3 9	N	3	1 1		3
11	720 N	531	-0-	-189	-0-	528 3	3 9	N	3	4 1		2
12	713 N	560	-0-	-153	-0-	557 3	3 9	N	3	3 1		2
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	659 3	2 9	N	2	2 1		2
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	546 3	2 9	N	2	1 1		3
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	573 3	2 9	N	2	2 1		3

MEADOWS 15N		WELL #: 1		RRCID -> 218724		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993			
10	1240 N	1004	-0-	-236	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
02	924 N	815	-0-	-109	-0-	815 3		N	-0-			-0-
03	1085 N	917	-0-	-168	-0-	917 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-16S		WELL #: 3		RRCID -> 219297		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900			
10	1550 N	1289	-0-	-261	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
11	1470 N	1316	-0-	-154	-0-	1316 3		N	-0-			-0-
12	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-			-0-
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
03	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
UNIVERSITY 32-18N		WELL #: 2		RRCID -> 219847		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4286 3	28 9	N	25	14 1		18
11	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4232 3	28 9	N	25	34 1		9
12	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5140 3	30 9	N	27	26 1		10
01	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4650 3	20 9	N	18	20 1		8
02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4097 3	15 9	N	14	10 1		12
*03	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4524 3	17 9	N	15	16 1		11

UNIVERSITY 32-13E		WELL #: 4		RRCID -> 219853		COMPL. DATE 06/13/2006			TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0			
10	4185 X	2904	-0-	-1281	-0-	2894 3	10 9	Y	9	5 1		10
11	3600 X	2868	-0-	-732	-0-	2858 3	10 9	Y	9	13 1		6
12	3441 X	3108	-0-	-333	-0-	3097 3	11 9	Y	10	10 1		6
01	3379 X	3018	-0-	-361	-0-	3011 3	7 9	Y	6	7 1		5
02	3024 X	2648	-0-	-376	-0-	2642 3	6 9	Y	5	4 1		6
03	3100 X	3039	-0-	-61	-0-	3033 3	6 9	Y	5	6 1		5

UNIVERSITY 30-28		WELL #: 1		RRCID -> 220276		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046			
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-16N		WELL #: 2		RRCID -> 221016		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718			
10	1023 N	850	-0-	-173	-0-	819 3	31 9	N	28	16 1		27
11	930 N	856	-0-	-74	-0-	826 3	30 9	N	27	38 1		16
12	992 N	746	-0-	-246	-0-	714 3	32 9	N	29	29 1		16
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	916 3	19 9	N	17	21 1		12
02	812 N	793	-0-	-19	-0-	778 3	15 9	N	14	10 1		16
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	782 3	15 9	N	14	16 1		14

UNIVERSITY 32-16		WELL #: 1		RRCID -> 221023		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926			
10	2170 N	1748	-0-	-422	-0-	1746 3	2 9	N	2	1 1		1
11	2070 N	1779	-0-	-291	-0-	1777 3	2 9	N	2	3 1		-0-
12	2015 N	1899	-0-	-116	-0-	1897 3	2 9	N	2	2 1		-0-
01	1736 N	1356	-0-	-380	-0-	1354 3	2 9	N	2	2 1		-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1808 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03	1891 N	1797	-0-	-94	-0-	1796 3	1 9	N	1	1 1		-0-

MEADOWS 15N		WELL #: 2		RRCID -> 223129		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216			
10	1116 N	925	-0-	-191	-0-	903 3	22 9	N	20			87
11	1050 N	953	-0-	-97	-0-	929 3	24 9	N	22			109
12	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	995 3	19 9	N	17			126
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	940 3	22 9	N	20			146
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	894 3	13 9	N	12			158
03	1023 N	953	-0-	-70	-0-	931 3	22 9	N	20			178

HENDERSON 8-10		WELL #: 9		RRCID -> 223130		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788			
10	1519 N	1246	-0-	-273	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
11	1440 N	1272	-0-	-168	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	1362 3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
02	1176 N	1064	-0-	-112	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
03	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	1314 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610													
HENNDERSON 10-11		WELL #: 5		RRCID -> 224462		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	775	N	649	-0-	-126	-0-	649 3			N	-0-				-0-
11	750	N	657	-0-	-93	-0-	657 3			N	-0-				-0-
12	744	N	661	-0-	-83	-0-	661 3			N	-0-				-0-
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	603 3			N	-0-				-0-
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	541 3			N	-0-				-0-
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673 3			N	-0-				-0-

BEAN 47		WELL #: 1		RRCID -> 248482		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820							
10	1023	N	816	-0-	-207	-0-	803 3	13 9	N	12		170 1	2 8		185
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	877 3	29 9	N	26					39
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	893 3	23 9	N	21					60
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	741 3	19 9	N	17					77
02	840	N	685	-0-	-155	-0-	672 3	13 9	N	12					89
03	930	N	729	-0-	-201	-0-	705 3	24 9	N	22					111

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		WELL #: 1		RRCID -> 037117		COMPL. DATE 09/04/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 1		RRCID -> 037804		COMPL. DATE 12/20/1965		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697							
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326 3		N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433 3		N	-0-					-0-
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	246 3		N	-0-					-0-
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297 3		N	-0-					-0-

PIERCE, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 049673		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A							
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151 3		N	-0-					63
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-					63
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-					63
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112 3		N	-0-					63
02	224	N	72	-0-	-152	-0-	72 3		N	-0-					63
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	146 3		N	-0-					63

PIERCE, V. I.		WELL #: 1		RRCID -> 065221		COMPL. DATE 07/09/1975		TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A							
10	434	N	239	-0-	-195	-0-	239 3		Y	-0-					8
11	540	N	442	-0-	-98	-0-	442 3		Y	-0-					8
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-					8
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-					8
02	420	N	322	-0-	-98	-0-	322 3		Y	-0-					8
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-					8

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
PIERCE, V. I.		WELL #: 2		RRCID -> 065222		COMPL. DATE 07/19/1975		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	414	-0-	-206	-0-	414 3		Y	-0-			8
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		Y	-0-			8
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		Y	-0-			8
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-			8
02	812 N	432	-0-	-380	-0-	432 3		Y	-0-			8
03	868 N	755	-0-	-113	-0-	755 3		Y	-0-			8

MONTGOMERY, C. C. "1"				WELL #: 2	RRCID -> 070427	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6043 - 6239				
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
02	196 N	106	-0-	-90	-0-	106 3		N	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"				WELL #: 1	RRCID -> 070428	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A				
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "5A"				WELL #: 1	RRCID -> 070430	COMPL. DATE 12/10/1976	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A				
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	210 3		N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	175 3		N	-0-			-0-
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. "A"				WELL #: 401	RRCID -> 073769	COMPL. DATE 10/06/1977	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A				
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"				WELL #: 3	RRCID -> 074022	COMPL. DATE 09/18/1977	TOTAL DEPTH 6700	PERF. N/A				
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	441 3		N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			-0-
02	420 N	329	-0-	-91	-0-	329 3		N	-0-			-0-
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"				WELL #: 4	RRCID -> 074023	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6147 - 6291				
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			-0-
*03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 2		RRCID -> 074024		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 2		RRCID -> 074025		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 2		RRCID -> 074027		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 3		RRCID -> 074028		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	269	-0-	-95	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 5		RRCID -> 074029		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. 11S		WELL #: 4		RRCID -> 074030		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-	-0-	-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-	-0-	-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-	-0-	-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-	-0-	-0-
02	784 N	580	-0-	-204	-0-	580	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 1		RRCID -> 074031		COMPL. DATE 09/23/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY 2		WELL #: 2		RRCID -> 099102		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S"		WELL #: 8		RRCID -> 105545		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425			
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A"		WELL #: 3		RRCID -> 105745		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212			
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 6		RRCID -> 105911		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256			
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	193	-0-	-59	-0-	193	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 7		RRCID -> 105913		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327			
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-	-0-	-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "2"		WELL #: 6		RRCID -> 113117		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365			
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3	N	-0-	-0-	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	130	-0-	-273	-0-	130	3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	372	-0-	-132	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 4		RRCID -> 113318		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255			
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
PIERCE, V. I.		WELL #: 309		RRCID -> 114646		COMPL. DATE 12/24/1984		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		8
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 8		RRCID -> 126614		COMPL. DATE 02/13/1988		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186			
10	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3	N	-0-		-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-		-0-
01	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	3	N	-0-		-0-
02	224 N	31	-0-	-193	-0-	31	3	N	-0-		-0-
03	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D"		WELL #: 6		RRCID -> 126859		COMPL. DATE 02/28/1988		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484			
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
01	248 N	34	-0-	-214	-0-	34	3	N	-0-		-0-
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	153	3	N	-0-		-0-
*03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 7		RRCID -> 128807		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228			
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 102		RRCID -> 130492		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757			
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-		-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-		-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		-0-
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 12		RRCID -> 131402		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425			
10	403 N	246	-0-	-157	-0-	246	3	N	-0-		-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3	N	-0-		-0-
02	364 N	117	-0-	-247	-0-	117	3	N	-0-		-0-
03	403 N	238	-0-	-165	-0-	238	3	N	-0-		-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 24		RRCID -> 131403		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 6065			
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-		-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3	N	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965														
MONTGOMERY 1		WELL #: 3		RRCID -> 138240		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A"		WELL #: 402		RRCID -> 152998		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271								
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 158835		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 10		RRCID -> 158838		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10"		WELL #: 9		RRCID -> 159291		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 6334								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	91	-0-	91	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	75	-0-	75	-0-	166	75	3		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	58	-0-	58	-0-	224	58	3		N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	61	-0-	61	-0-	285	61	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 10		RRCID -> 159600		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	120	-0-	120	-0-	120	120	3		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	110	-0-	110	-0-	230	110	3		N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	65	-0-	65	-0-	295	65	3		N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	69	-0-	69	-0-	364	69	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A"		WELL #: 5		RRCID -> 160630		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590								
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	74	3		N	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	70	3		N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	56	3		N	-0-					-0-
*03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	53	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 4		RRCID -> 161043		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6214 - 6368	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	242	-0-	-66	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C. C. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 161485		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 6072 - 6218	
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S"		WELL #: 11		RRCID -> 164901		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 6532		PERF. 6064 - 6236	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 4		RRCID -> 165541		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 6728 - 6750	
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
03	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 5		RRCID -> 165542		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 6194 - 6756	
10	589 N	218	-0-	-371	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	232	-0-	-278	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 3		RRCID -> 165543		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 7126		PERF. 6173 - 6703	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 4		RRCID -> 165853		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6038 - 6572	
10	620 N	205	-0-	-415	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	400	-0-	-140	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-	-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	307	-0-	-57	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 6		RRCID -> 165905		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	411 3		N	-0-			-0-
11	450 N	415	-0-	-35	-0-	415 3		N	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
02	392 N	298	-0-	-94	-0-	298 3		N	-0-			-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-

PIERCE, V. I.		WELL #: 409		RRCID -> 168521		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345				
10	279 N	199	-0-	-80	-0-	199 3		Y	-0-			6
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	143 3		Y	-0-			6
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-			6
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-			6
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	77 3		Y	-0-			6
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		Y	-0-			6

PIERCE, V. I.		WELL #: 509		RRCID -> 168522		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531				
10	744 N	101	-0-	-643	-0-	101 3		Y	-0-			18
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-			18
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-			18
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-			18
02	392 N	236	-0-	-156	-0-	236 3		Y	-0-			18
*03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		Y	-0-			18

MONTGOMERY, C. C. "7"		WELL #: 7		RRCID -> 177841		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198				
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 3		N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
02	280 N	194	-0-	-86	-0-	194 3		N	-0-			-0-
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. "11"		WELL #: 16		RRCID -> 177847		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420				
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
11	600 N	535	-0-	-65	-0-	535 3		N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
01	341 N	108	-0-	-233	-0-	108 3		N	-0-			-0-
02	504 N	184	-0-	-320	-0-	184 3		N	-0-			-0-
03	279 N	78	-0-	-201	-0-	78 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 5		RRCID -> 185761		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377				
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			-0-
01	496 N	365	-0-	-131	-0-	365 3		N	-0-			-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-
*03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 7		RRCID -> 185762		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748				
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965									
MONTGOMERY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 186348		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	527 N	228	-0-	-299	-0-	228	3	N	-0-		-0-
11	510 N	184	-0-	-326	-0-	184	3	N	-0-		-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3	N	-0-		-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY, C.C. 2B		WELL #: 9		RRCID -> 193523		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294			
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-		-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 3404		RRCID -> 203396		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955			
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-		-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3	N	-0-		-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-

VADA BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 204601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTGOMERY 2		WELL #: 8		RRCID -> 205083		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787			
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-		-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-		-0-
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3	N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-
*03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 2703		RRCID -> 205209		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732			
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-		-0-
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3	N	-0-		-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186	3	N	-0-		-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-		-0-

MONTGOMERY 1		WELL #: 8		RRCID -> 206764		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760			
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3	N	-0-		-0-
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	3	N	-0-		-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-
03	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	3	N	-0-		-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 860965										
BEAN, VADA		WELL #: 2		RRCID -> 216832		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-			16
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-			16
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-			16
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-			16
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-			16
*03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-			16

WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 053146		COMPL. DATE 01/15/1969		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	25	-0-	25	45	25	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	4	-0-	4	49	4	2	N	-0-			-0-
03	14B DENY	20	-0-	20	69	20	2	N	-0-			-0-

WEST, W. W.		WELL #: 1022		RRCID -> 102504		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681				
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-

WEST, W. W.		WELL #: 2022		RRCID -> 109399		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548				
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD		WELL #: 438A		RRCID -> 232510		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022				
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
*03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD		WELL #: 13B		RRCID -> 232516		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 6201				
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-

 OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 WOLF CAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
 MAYFIELD WELL #: 447D RRCID -> 232519 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-

 WARD WELL #: 237C RRCID -> 241645 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593

10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-

 COLE B WELL #: 1123 RRCID -> 255001 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667

10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-

 WTG EXPLORATION 945220
 HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 030761 COMPL. DATE 04/10/1963 TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A

10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-

 HUNT-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 033243 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			6
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			6
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			6
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			6
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			6
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-			6

 HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 035098 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220										
HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 037676		COMPL. DATE 10/29/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2	N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	2	N	-0-			-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2	N	-0-			-0-

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 085434		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6137 - 6430		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			9
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-			9
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-			9
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			9
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			9
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			9

MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 104078		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6126 - 6450		
10	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	2	Y	-0-			7
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	Y	-0-			7
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-			7
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-			7
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	Y	-0-			7
*03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	Y	-0-			7

MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 147179		COMPL. DATE 10/15/1993		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6175 - 6453		
10	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	2	Y	-0-			7
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2	Y	-0-			7
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-			7
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-			7
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-			7
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	Y	-0-			7

HUNT-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 155653		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6174 - 6496		
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	Y	-0-			42
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2	Y	-0-			42
12	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2	Y	-0-			42
01	465 N	177	-0-	-288	-0-	177	2	Y	-0-			42
02	392 N	110	-0-	-282	-0-	110	2	Y	-0-			42
03	403 N	173	-0-	-230	-0-	173	2	Y	-0-			42

MILLER		WELL #: 4		RRCID -> 156229		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6330 - 6362		
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			27
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	N	-0-			27
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-			27
01	279 N	120	-0-	-159	-0-	120	2	N	-0-			27
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			27
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			27

MILLER		WELL #: 6		RRCID -> 158970		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 6690		PERF. 6132 - 6431		
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-			24
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2	Y	-0-			24
12	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	2	Y	-0-			24
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-			24
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	-0-			24
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	Y	-0-			24

OZONA (CANYON SAND)		//CONT.// 67995 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220										
HUNT-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 166699		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	Y	-0-			18
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-			18
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	Y	-0-			18
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-			18
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	Y	-0-			18
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-			18

MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 166700		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658				
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-			24
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	2	Y	-0-			24
12	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2	Y	-0-			24
01	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2	Y	-0-			24
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-			24
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	Y	-0-			24

HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 167068		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783				
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-			-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-			-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 171390		COMPL. DATE 12/03/1998		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802				
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2	N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	2	N	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 1		RRCID -> 177998		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450				
10	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	2	Y	-0-			1
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-			1
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-			1
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-			1
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2	Y	-0-			1
03	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2	Y	-0-			1

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 2		RRCID -> 178821		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403				
10	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2	Y	-0-			13
11	330 N	219	-0-	-111	-0-	219	2	Y	-0-			13
12	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2	Y	-0-			13
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2	Y	-0-			13
02	196 N	9	-0-	-187	-0-	9	2	Y	-0-			13
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-			13

UNIVERSITY "30-35"		WELL #: 3-L		RRCID -> 180448		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 WTG EXPLORATION //CONT.// 9452220
 UNIVERSITY "30-26" WELL #: 1 RRCID -> 180449 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	661	-0-	-176	-0-	661 2		N	-0-			-0-
11	690 N	595	-0-	-95	-0-	595 2		N	-0-			-0-
12	713 N	591	-0-	-122	-0-	591 2		N	-0-			-0-
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	593 2		N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
03	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY "30-35A" WELL #: 1 RRCID -> 181241 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423

10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-			190
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-			190
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-			190
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			190
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			190
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			190

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 4 RRCID -> 182759 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372

10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		Y	-0-			4
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			4
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			4
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			4
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			4
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-			4

UNIVERSITY "30-24" WELL #: 1 RRCID -> 183500 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272

10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2		N	-0-			27
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 2		N	-0-			27
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 2		N	-0-			27
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2		N	-0-			27
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	343 2		N	-0-			27
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2		N	-0-			27

COUCH, S. E. 2A WELL #: 2 RRCID -> 198958 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 6840

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

COUCH 2, S.E. WELL #: 3A RRCID -> 207537 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817

10	1891 X	1731	-0-	-160	-0-	1716 2	15 9	N	14			31
11	1830 X	1703	-0-	-127	-0-	1678 2	25 9	N	23			54
12	1891 X	1782	-0-	-109	-0-	1718 2	64 9	N	58			112
*01	1860 X	1759	-0-	-101	-0-	1740 2	19 9	N	17			129
*02	1596 N	1038	-0-	-558	-0-	1028 2	10 9	N	9	2 8		136
*03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1930 2	18 9	N	16			152

COUCH 2, S.E. WELL #: 4 A RRCID -> 213340 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554

10	2201 X	2189	-0-	-12	-0-	2183 2	6 9	N	5			90
11	2130 X	1835	-0-	-295	-0-	1818 2	17 9	N	15			105
12	2201 X	1811	-0-	-390	-0-	1785 2	26 9	N	24	1 8		128
*01	2201 X	1750	-0-	-451	-0-	1739 2	11 9	N	10			138
*02	1708 N	1034	-0-	-674	-0-	1028 2	6 9	N	5			143
*03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1930 2	13 9	N	12			155

OZONA (CANYON SAND, OIL)														
BRP ENERGY, LLC														
HELMBING 23														
67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT														
041519														
WELL #: 1 RRCID -> 213018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6331 - 6900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	229	2	96	9	N	87			100
11	330 N	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-			100
12	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-			100
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			100
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	N	1			101
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101

HELMBING 23														
WELL #: 6 RRCID -> 213021 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6304 - 6919														
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	264	2	120	9	N	109			111
11	360 N	254	-0-	-106	-0-	254	2			N	-0-			111
12	434 N	247	-0-	-187	-0-	247	2			N	-0-			111
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			111
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			111
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

HELMBING 23														
WELL #: 5 RRCID -> 225742 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6343 - 6615														
10	527 N	370	-0-	-157	-0-	370	2			N	-0-			-0-
11	480 N	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-			-0-
12	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
BEAN, VADA														
253404														
WELL #: 1 RRCID -> 268470 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6106 - 6745														
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			-0-
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
03	713 N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'														
WELL #: 8 RRCID -> 290494 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6236 - 6407														
02	0 W	200	-0-	200	200	200	3			N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT			-0-

OZONA (CLEAR FORK)														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC														
MOODY MINERALS "11B"														
67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
253404														
WELL #: 2 RRCID -> 115933 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2672 - 2679														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARCO-CHILDRESS														
WELL #: 4F RRCID -> 151820 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-

OZONA (CLEAR FORK)		//CONT.// 67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
PIERCE, J.S. "6"		WELL #: 3-F		RRCID -> 153049	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 6910	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WATSON RANCH		WELL #: 2705F		RRCID -> 154350	COMPL. DATE 03/30/1995	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 2250 - 2264			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6)		WELL #: 3 F		RRCID -> 154936	COMPL. DATE 09/07/1994	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 3080 - 3092			
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 5F		RRCID -> 155353	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 2859 - 2893			
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			-0-
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			-0-

PIERCE, J. S. "6"		WELL #: 6 F		RRCID -> 155567	COMPL. DATE 05/25/1995	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 2868 - 2891			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE		WELL #: 5302 F		RRCID -> 156939	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 1914 - 2036			
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			-0-
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			-0-
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			-0-

MONTGOMERY "16"		WELL #: 10 F		RRCID -> 157198	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 7035	PERF. 3120 - 3136			
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	3			-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			-0-

OZONA (CLEAR FORK)										//CONT.// 67995 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC										//CONT.// 253404							
UNION PACIFIC										WELL #: 73		RRCID -> 180952		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT			
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-				-0-		
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-				-0-		
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-				-0-		
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-				-0-		
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-				-0-		
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-				-0-		

THOMAS, J. K.										WELL #: 1016		RRCID -> 200854		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461	
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-				-0-		
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-		
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-		
01		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-				-0-		
02		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-				-0-		
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-		

PIERCE, V. I. 103										WELL #: 5		RRCID -> 200856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 2500	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

UNION PACIFIC										WELL #: 32		RRCID -> 278264		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49				230		
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46	172	1		104		
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42				146		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54				200		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45				245		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53				298		

OZONA (CLEAR FORK, UPPER)										67995 450		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT	
BEDROCK PRODUCTION, LLC										061620							
MONTGOMERY D										WELL #: 113 C		RRCID -> 076180		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2795 - 2801	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

MILLER-HOOVER A UNIT										WELL #: 406		RRCID -> 156463		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 3092 - 3121	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	204				Y	-0-				-0-		
11		T. A.	221	-0-	221	425				Y	-0-				-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	425				Y	-0-				-0-		
01		1797 R	1372	-0-	-425	-0-	1372	2		Y	-0-				-0-		
02		1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		Y	-0-				-0-		
*03		935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	2		Y	-0-				-0-		

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) BEDROCK PRODUCTION, LLC MILLER-HOOVER A UNIT		//CONT.// 67995 450 //CONT.// 061620		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 506		RRCID -> 157267		COMPL. DATE 01/13/1996		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 3147 - 3168			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	69				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	113	-0-	113	182	113	2		Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	182				Y	-0-		-0-	
01	347 R	165	-0-	-182	-0-	165	2		Y	-0-		-0-	
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-		-0-	
03	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2		Y	-0-		-0-	

MILLER HOOVER B UNIT		WELL #: 406		RRCID -> 158959		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 3185 - 6612			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	877				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	706	-0-	706	1583	706	2		Y	-0-		-0-	
12	T. A.	544	-0-	544	2127	544	2		Y	-0-		-0-	
01	3087 R	960	-0-	-2127	-0-	960	2		Y	-0-		-0-	
02	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2		Y	-0-		-0-	
03	744 #	476	-0-	-268	-0-	476	2		Y	-0-		-0-	

MONTGOMERY E		WELL #: 409		RRCID -> 187676		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 2494 - 2514			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MONTGOMERY A		WELL #: 310		RRCID -> 194493		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 2604 - 3106			
10	589 #	521	-0-	-68	-0-	521	2		Y	-0-		-0-	
11	570 #	47	-0-	-523	-0-	47	2		Y	-0-		-0-	
12	558 #	106	-0-	-452	-0-	106	2		Y	-0-		-0-	
01	558 #	379	-0-	-179	-0-	379	2		Y	-0-		-0-	
02	476 #	358	-0-	-118	-0-	358	2		Y	-0-		-0-	
03	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-		-0-	

OZONA (CLEAR FORK 2890) EPIC PERMIAN OPERATING, LLC UNION PACIFIC		67995 475 253404		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 34		RRCID -> 148261		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 2892 - 3354			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OZONA (ELLENBURGER) DCP OPERATING COMPANY, LP UNION PACIFIC		67995 600 195959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 2I		RRCID -> 162803		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9152 - 9386			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OZONA (ELLENBURGER)		//CONT.//		67995 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT			
RED STAG ENERGY, LLC				697115						
COX, ALMA				WELL #:	1	RRCID -> 148077	COMPL. DATE 12/13/1993	TOTAL DEPTH 8221	PERF. 7328 - 8221	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OZONA (SPRABERRY)				67995 800	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT			
ROBERTS & HAMMACK INC.				718512						
COX, L. B. SECTION 11				WELL #:	1	RRCID -> 207777	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4008 - 7372	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
OZONA, EAST (ELLENBURGER)				67996 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404						
FRIEND -B-				WELL #:	1 T	RRCID -> 019115	COMPL. DATE 12/16/1962	TOTAL DEPTH 8348	PERF. 8325 - 8335	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KINCAID				WELL #:	1 T	RRCID -> 019116	COMPL. DATE 04/18/1962	TOTAL DEPTH 8321	PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
KINCAID, A. R. TRUST "B"				WELL #:	1 L	RRCID -> 019119	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH 8455	PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
UNION PACIFIC "C"				WELL #:	30 D	RRCID -> 155972	COMPL. DATE 08/03/1995	TOTAL DEPTH 9461	PERF. 9198 - 9342	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OZONA, EAST (ELLENBURGER) //CONT.// 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THORP, TOM TRANSPORTS, INC. 857123												
OZONA NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 268193 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 9368												
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OZONA, EAST (SPRABERRY) 67996 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404												
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141691 COMPL. DATE 04/03/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3728 - 3748												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OZONA, N. (CANYON) 67997 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT												
ZARVONA ENERGY LLC 950523												
WEST WELL #: 1 RRCID -> 270679 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7690 - 7777												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
BRP ENERGY, LLC 041519												
GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 C RRCID -> 034941 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 3 RRCID -> 043763 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A												
10	310 N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-	-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519														
WALLEN-MILLER		WELL #: 3 U		RRCID -> 044546		COMPL. DATE 07/18/1968		TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 4		RRCID -> 045075		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 -								0
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELBING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 047614		COMPL. DATE 01/10/1970		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A								
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	752	2	13	9	Y	12					38
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					38
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					38
01	DLQ G-10	1262	-0-	1262	1262	1262	2			Y	-0-					38
02	DLQ G-10	817	-0-	817	2079	817	2			Y	-0-					38
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2079					Y	NO RPT					38

HELBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 048372		COMPL. DATE 05/29/1970		TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A								
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	Y	3					5
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					5
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10	868	-0-	868	1430	868	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10	562	-0-	562	1430	562	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1430					Y	NO RPT					5

HELBING "D"		WELL #: 3		RRCID -> 048922		COMPL. DATE 09/30/1970		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A								
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	Y	6					35
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					35
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					35
01	DLQ G-10	473	-0-	473	780	473	2			Y	-0-					35
02	DLQ G-10	307	-0-	307	780	307	2			Y	-0-					35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	780					Y	NO RPT					35

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 1		RRCID -> 061271		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A								
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 6		RRCID -> 101197		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 -								6236
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
GRIMMER, NAN D.		WELL #: 5		RRCID -> 103993		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2	N	-0-		-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMULLEN 37		WELL #: 1		RRCID -> 140368		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077			
10	341 N	169	-0-	-172	-0-	169	2	Y	-0-		52
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		52
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		52
01	DLQ G-10	392	-0-	392	392	392	2	Y	-0-		52
02	DLQ G-10	569	-0-	569	961	569	2	Y	-0-		52
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	961			Y	NO RPT		52

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 7		RRCID -> 140856		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990			
10	403 N	113	-0-	-290	-0-	113	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCMULLEN 37		WELL #: 2		RRCID -> 141000		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141			
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	Y	-0-		24
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		24
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		24
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 9		RRCID -> 141363		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077			
10	899 N	79	-0-	-820	-0-	79	2	N	-0-		-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		-0-
12	372 N	166	-0-	-206	-0-	166	2	N	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 8		RRCID -> 141583		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090			
10	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 10		RRCID -> 141584		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5925 - 6055			
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2	Y	-0-		57
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	Y	-0-		57
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	-0-		57
01	DLQ G-10	325	-0-	325	325	325	2	Y	-0-		57
02	DLQ G-10	462	-0-	462	787	462	2	Y	-0-		57
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	787			Y	NO RPT		57

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
HELBING "B"		WELL #: 10		RRCID -> 143252		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	282	2	7 9	Y	6	26
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-	26
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-	26
01	DLQ G-10	473	-0-	473	473	473	2		Y	-0-	26
02	DLQ G-10	307	-0-	307	780	307	2		Y	-0-	26
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	780				Y	NO RPT	26

HELBING "B"		WELL #: 12		RRCID -> 143253		COMPL. DATE 10/28/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184			
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4 9	Y	4	28
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	28
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	28
01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	316	2		Y	-0-	28
02	DLQ G-10	204	-0-	204	520	204	2		Y	-0-	28
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	520				Y	NO RPT	28

HELBING "D"		WELL #: 11		RRCID -> 143255		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440			
10	930 N	603	-0-	-327	-0-	447	2	156 9	Y	142 175 1	1
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-	1
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-	1
01	DLQ G-10	789	-0-	789	789	789	2		Y	-0-	1
02	DLQ G-10	511	-0-	511	1300	511	2		Y	-0-	1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1300				Y	NO RPT	1

HELBING "A"		WELL #: 7		RRCID -> 144135		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239			
10	558 N	308	-0-	-250	-0-	306	2	2 9	Y	2	4
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-	4
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-	4
01	DLQ G-10	552	-0-	552	552	552	2		Y	-0-	4
02	DLQ G-10	358	-0-	358	910	358	2		Y	-0-	4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	910				Y	NO RPT	4

HELBING "A"		WELL #: 14		RRCID -> 144148		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241			
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3 9	Y	3	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
01	DLQ G-10	316	-0-	316	316	316	2		Y	-0-	8
02	DLQ G-10	204	-0-	204	520	204	2		Y	-0-	8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	520				Y	NO RPT	8

HELBING "B"		WELL #: 9		RRCID -> 144150		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189			
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	223	2	7 9	Y	6	27
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-	27
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	27
01	DLQ G-10	394	-0-	394	394	394	2		Y	-0-	27
02	DLQ G-10	255	-0-	255	649	255	2		Y	-0-	27
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	649				Y	NO RPT	27

HELBING "D"		WELL #: 8		RRCID -> 144151		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400			
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	212	2	10 9	Y	9	39
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-	39
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	39
01	DLQ G-10	394	-0-	394	394	394	2		Y	-0-	39
02	DLQ G-10	255	-0-	255	649	255	2		Y	-0-	39
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	649				Y	NO RPT	39

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
HELBBING "D"		WELL #: 13		RRCID -> 144154		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	496 N	360	-0-	-136	-0-	353	2	7	9	Y	6
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	631	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	409	-0-	409	1040	409	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1040					Y	NO RPT

HELBBING "D"		WELL #: 16		RRCID -> 144665		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430			
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	470	2	7	9	Y	6
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	473	-0-	473	473	473	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	307	-0-	307	780	307	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	780					Y	NO RPT

HELBBING "B"		WELL #: 15		RRCID -> 144674		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222			
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	270	2	6	9	Y	5
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	473	-0-	473	473	473	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	307	-0-	307	780	307	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	780					Y	NO RPT

HELBBING "A"		WELL #: 18		RRCID -> 151145		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501			
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	259	2	6	9	Y	5
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	473	-0-	473	473	473	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	307	-0-	307	780	307	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	780					Y	NO RPT

GRIMMER, NAN D.		WELL #: 11		RRCID -> 163452		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054			
10	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620		RRCID -> 034073		COMPL. DATE 07/29/1964		TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A			
CHANDLER, E. H.		WELL #: 2									
10	T. A.	459	-0-	459	1291	446	2	13	9	Y	12
11	T. A.	372	-0-	372	1663	369	2	3	9	Y	3
12	T. A.	321	-0-	321	1984	318	2	3	9	Y	3
01	2283 N	299	-0-	-1984	-0-	298	2	1	9	Y	1
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	Y	3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620									
COOKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 036972		COMPL. DATE 09/07/1965		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	680	-0-	680	1117	680	2	Y	-0-		25
11	T. A.	625	-0-	625	1742	625	2	Y	-0-		25
12	T. A.	571	-0-	571	2313	571	2	Y	-0-		25
01	2814 N	501	-0-	-2313	-0-	501	2	Y	-0-		25
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	-0-		25
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	Y	-0-		25

COOKE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070013		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A			
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		17
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2	N	-0-		17
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		17
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2	N	-0-		17
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		17
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		17

CHANDLER, E. H.		WELL #: 6		RRCID -> 070014		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A			
10	T. A.	102	-0-	102	377	102	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	98	-0-	98	475	98	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	91	-0-	91	566	91	2	Y	-0-		-0-
01	654 N	88	-0-	-566	-0-	88	2	Y	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-		-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-		-0-

CHANDLER, E. H.		WELL #: 7		RRCID -> 071011		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A			
10	14B DENY	126	-0-	126	235	126	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	235	-0-	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	1	-0-	1	236	1	2	Y	-0-		-0-
01	311 N	75	-0-	-236	-0-	75	2	Y	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-

COOKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136677		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426			
10	T. A.	462	-0-	462	1195	462	2	Y	-0-		25
11	T. A.	436	-0-	436	1631	436	2	Y	-0-		25
12	T. A.	387	-0-	387	2018	387	2	Y	-0-		25
01	2386 N	368	-0-	-2018	-0-	368	2	Y	-0-		25
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-		25
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-		25

CHANDLER, E. H.		WELL #: 10		RRCID -> 136678		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520			
10	T. A.	906	-0-	906	2683	906	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	894	-0-	894	3577	894	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	721	-0-	721	4298	721	2	Y	-0-		-0-
01	3100 N	551	-0-	-2549	1749	551	2	Y	-0-		-0-
02	1862 N	113	-0-	-1749	-0-	113	2	Y	-0-		-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-		-0-

CHANDLER, E. H.		WELL #: 11		RRCID -> 144830		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502			
10	T. A.	678	-0-	678	2144	678	2	Y	-0-		15
11	T. A.	622	-0-	622	2766	622	2	Y	-0-		15
12	T. A.	562	-0-	562	3328	562	2	Y	-0-		15
01	3100 N	475	-0-	-2625	703	475	2	Y	-0-		15
02	1004 N	301	-0-	-703	-0-	301	2	Y	-0-		15
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-		15

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		//CONT.// 061620													
COOKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144834		COMPL. DATE 03/26/1993			TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 6746						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	1183	-0-	1183	3958	1170	2	13	9	Y	12				26
11	T. A.	1166	-0-	1166	5124	1149	2	17	9	Y	15				41
12	T. A.	1080	-0-	1080	6204	1028	2	52	9	Y	47				88
01	3100 N	823	-0-	-2277	3927	808	2	15	9	Y	14				102
02	2800 N	778	-0-	-2022	1905	687	2	91	9	Y	83	145	1		40
*03	2906 N	1001	-0-	-1905	-0-	942	2	59	9	Y	54				94

CHANDLER, E. H.		WELL #: 13		RRCID -> 197844		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510						
10	T. A.	823	-0-	823	2261	810	2	13	9	Y	12	3	1		11
11	T. A.	681	-0-	681	2942	678	2	3	9	Y	3				14
12	T. A.	526	-0-	526	3468	523	2	3	9	Y	3	7	1		10
01	3100 N	478	-0-	-2622	846	477	2	1	9	Y	1	3	1		8
02	1178 N	332	-0-	-846	-0-	332	2			Y	-0-				8
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3	9	Y	3	3	1		8

CHANDLER, E. H.		WELL #: 12		RRCID -> 198618		COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482						
10	T. A.	457	-0-	457	1294	457	2			Y	-0-				1
11	T. A.	467	-0-	467	1761	467	2			Y	-0-				1
12	T. A.	413	-0-	413	2174	413	2			Y	-0-				1
01	2572 N	398	-0-	-2174	-0-	398	2			Y	-0-				1
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-				1
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-				1

CHANDLER, E. H.		WELL #: 19		RRCID -> 198621		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

CHANDLER, E. H.		WELL #: 17		RRCID -> 199024		COMPL. DATE 11/09/2003			TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6380 - 6511						
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	665	2	40	9	N	36				98
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				98
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	534	2	98	9	N	89	89	1		98
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				98
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				98
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	N	7				105

CHANDLER, E. H.		WELL #: 16		RRCID -> 199027		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

CHANDLER, E. H.		WELL #: 18		RRCID -> 201358		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458						
10	T. A.	753	-0-	753	2378	753	2			Y	-0-				13
11	T. A.	737	-0-	737	3115	737	2			Y	-0-				13
12	T. A.	640	-0-	640	3755	640	2			Y	-0-				13
01	3100 N	474	-0-	-2626	1129	474	2			Y	-0-				13
02	1399 N	270	-0-	-1129	-0-	270	2			Y	-0-				13
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-				13

OZONA, NE. (CANYON SAND) BEDROCK PRODUCTION, LLC COOKE GAS UNIT		//CONT.// 67998 075 //CONT.// 061620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT							
		WELL #: 5		RRCID -> 202845		COMPL. DATE 12/15/2003			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	2561	-0-	2561	5812	2542	2	19	9	Y	17					37
11	T. A.	2029	-0-	2029	7841	2005	2	24	9	Y	22					59
12	T. A.	1694	-0-	1694	9535	1620	2	74	9	Y	67					126
01	3100 N	1384	-0-	-1716	7819	1362	2	22	9	Y	20					146
02	2800 N	1355	-0-	-1445	6374	1224	2	131	9	Y	119	208	1			57
*03	3100 N	1555	-0-	-1545	4829	1469	2	86	9	Y	78					135

COOKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207444		COMPL. DATE 11/21/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6428							
10	T. A.	602	-0-	602	1630	602	2			Y	-0-					31
11	T. A.	884	-0-	884	2514	884	2			Y	-0-					31
12	T. A.	4	-0-	4	2518	4	2			Y	-0-					31
01	2556 N	38	-0-	-2518	-0-	38	2			Y	-0-					31
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					31
*03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					31

COOKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207447		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479							
10	T. A.	450	-0-	450	1613	432	2	18	9	Y	16					25
11	T. A.	587	-0-	587	2200	465	2	122	9	Y	111	130	1			6
12	T. A.	731	-0-	731	2931	722	2	9	9	Y	8					14
01	3100 N	486	-0-	-2614	317	486	2			Y	-0-					14
02	499 N	182	-0-	-317	-0-	182	2			Y	-0-					14
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	200	2	43	9	Y	39					53

COOKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 207449		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486							
10	T. A.	687	-0-	687	1566	687	2			Y	-0-					27
11	T. A.	650	-0-	650	2216	650	2			Y	-0-					27
12	T. A.	536	-0-	536	2752	536	2			Y	-0-					27
01	3100 N	518	-0-	-2582	170	518	2			Y	-0-					27
02	433 N	263	-0-	-170	-0-	263	2			Y	-0-					27
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					27

CHANDLER, E.H. UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208389		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576							
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					16
11	720 N	272	-0-	-448	-0-	272	2			N	-0-					16
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1580	2	17	9	N	15					31
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					31
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					31
*03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					31

CONTANGO RESOURCES, INC. HENDERSON 25		173206 WELL #: 1		RRCID -> 037115		COMPL. DATE 05/12/1965			TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A							
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	78	1	336	3	N	-0-					-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	78	1	342	3	N	-0-					-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	71	1	334	3	N	8					8
						9	9									
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	62	1	272	3	N	1					9
						1	9									
02	392 N	309	-0-	-83	-0-	63	1	246	3	N	-0-					9
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	72	1	293	2	N	-0-					9

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206									
HENDERSON 25		WELL #: 2		RRCID -> 037675		COMPL. DATE 11/12/1965			TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	43	1	183	3	N	-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	41	1	179	2	N	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	52	1	244	3	N	14
						15	9				
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	37	1	163	3	N	14
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	48	1	187	3	N	14
03	310 N	219	-0-	-91	-0-	43	1	176	2	N	14

HENDERSON 25		WELL #: 3		RRCID -> 130189		COMPL. DATE 01/18/1989			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985		
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	32	1	140	3	N	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	39	1	172	3	N	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	41	1	192	3	N	-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	41	1	180	3	N	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	44	1	171	3	N	-0-
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	188	2	N	-0-

HENDERSON 25		WELL #: 4		RRCID -> 132062		COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809		
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	59	1	255	3	N	-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	63	1	275	3	N	-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	64	1	303	3	N	14
						15	9				
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	72	1	315	3	N	14
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	56	1	217	3	N	14
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	63	1	258	2	N	14

HENDERSON 25		WELL #: 5		RRCID -> 137906		COMPL. DATE 03/12/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767		
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	88	1	378	3	N	-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	72	1	317	3	N	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	63	1	295	3	N	14
						15	9				
01	465 N	275	-0-	-190	-0-	51	1	224	3	N	14
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	62	1	241	3	N	14
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	58	1	234	2	N	14

HENDERSON 25		WELL #: 6		RRCID -> 143861		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635		
10	372 N	286	-0-	-86	-0-	54	1	232	3	N	-0-
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	55	1	240	3	N	-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	62	1	294	3	N	18
						20	9				
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	61	1	265	3	N	19
						1	9				
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	59	1	230	3	N	19
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	72	1	293	2	N	19

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.// 173206									
HENNDERSON 25		WELL #: 7		RRCID -> 143881		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	74	1	320	3	N	-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	70	1	306	3	N	-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	75	1	353	3	N	20
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	22	9				
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	56	1	243	3	N	20
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	57	1	221	3	N	20
						61	1	246	2	N	20

HENNDERSON 25		WELL #: 8		RRCID -> 170983		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972		
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	51	1	218	3	N	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	63	1	277	3	N	-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	77	1	364	3	N	28
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	31	9				
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	60	1	263	3	N	28
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	69	1	268	3	N	28
						87	1	351	2	N	28

HENNDERSON 25		WELL #: 11		RRCID -> 170985		COMPL. DATE 11/11/1998			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741		
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	N	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	6	1	26	3	N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-

HENNDERSON 25		WELL #: 10		RRCID -> 170986		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HENNDERSON 25		WELL #: 12		RRCID -> 171399		COMPL. DATE 11/09/1998			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646		
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	98	1	422	3	N	-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	81	1	356	3	N	-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	83	1	392	3	N	56
01	496 N	362	-0-	-134	-0-	62	9				
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	67	1	295	3	N	56
						73	1	284	3	N	57
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	1	9				
						93	1	375	2	N	57

HENNDERSON 25		WELL #: 9		RRCID -> 171918		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
DAVIDSON, DAN				202345								
DAVIDSON, C. E. III		WELL #:		2	RRCID ->	091717	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6314 - 6390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		476 N	476	-0-	-0-	475 1	1 9	N	1			95
11		464 N	464	-0-	-0-	463 1	1 9	N	1			96
12		467 N	467	-0-	-0-	467 1		N	-0-			96
*01		283 N	283	-0-	-0-	283 1		N	-0-			96
*02		378 N	378	-0-	-0-	378 1		N	-0-			96
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			96

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
ROBISON, P. T.		WELL #:		1	RRCID ->	046416	COMPL. DATE	07/02/1968	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	N/A
10		464 N	464	-0-	-0-	464 3		Y	-0-			29
11		419 N	419	-0-	-0-	419 3		Y	-0-			29
12		427 N	427	-0-	-0-	427 3		Y	-0-			29
01		424 N	424	-0-	-0-	424 3		Y	-0-			29
02		378 N	378	-0-	-0-	378 3		Y	-0-			29
*03		153 N	153	-0-	-0-	153 3		Y	-0-			29

DJH OIL & GAS LLC				221734								
DAVIDSON, CHARLES E. III		WELL #:		1 A	RRCID ->	074072	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	7758 - 7885
10		329 N	329	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, C. E. III		WELL #:		6	RRCID ->	220392	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	6213 - 6321
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A"		WELL #:		45	RRCID ->	220670	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	6232 - 6329
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404								
COUCH		WELL #:		1	RRCID ->	019102	COMPL. DATE	09/01/1962	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	6533 - 0
10		341 N	341	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
12		341 N	336	-0-	-5	336 3		N	-0-			-0-
01		341 N	340	-0-	-1	340 3		N	-0-			-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
*03		351 N	351	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND		WELL #: 1		RRCID -> 019103		COMPL. DATE 05/04/1962		TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	408	-0-	-192	-0-	408	3	N	-0-	-0-	-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND -B-		WELL #: 1 C		RRCID -> 019105		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460			
10	496 N	254	-0-	-242	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	226	-0-	-254	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	176	-0-	-165	-0-	176	3	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	166	-0-	-58	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 1 C		RRCID -> 019106		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A			
10	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	3	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	665	-0-	-55	-0-	665	3	N	-0-	-0-	-0-
12	744 N	604	-0-	-140	-0-	604	3	N	-0-	-0-	-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-	-0-	-0-
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 2		RRCID -> 019107		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377			
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	347	-0-	-163	-0-	347	3	N	-0-	-0-	-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	332	-0-	-195	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 3		RRCID -> 019108		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A			
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	453	-0-	-87	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	307	-0-	-113	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #: 1		RRCID -> 019109		COMPL. DATE 10/08/1962		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-	-0-	-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	-0-	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 019111		COMPL. DATE 08/31/1962		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A			
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-	-0-	1
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3	Y	-0-	-0-	1
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	Y	-0-	-0-	1
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	Y	-0-	-0-	1
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3	Y	-0-	-0-	1
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3	Y	-0-	-0-	1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-		1
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-		1
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	Y	-0-		1
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		1
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3	Y	-0-		1
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		1

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A												
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	750	2	15	9	N	100
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	512	2	10	9	N	109
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	380	2	12	9	N	13
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	353	2	8	9	N	20
02		252 N	220	-0-	-32	-0-	216	2	4	9	N	24
*03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	282	2	7	9	N	30

COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A												
10		248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-
11		240 N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-
01		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-
*03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-

INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A												
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-
11		270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-
12		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-
01		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-
03		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-

O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A												
10		403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-
11		330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-
12		341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-
01		372 N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-
02		308 N	160	-0-	-148	-0-	160	3			N	-0-
*03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-

FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A												
10		744 N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-
12		775 N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-
01		713 N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-
02		616 N	512	-0-	-104	-0-	512	3			N	-0-
*03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 1 RRCID -> 033439 COMPL. DATE 05/12/1964 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A												
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	922	3	7	9	N	4
11		900 N	873	-0-	-27	-0-	865	3	8	9	N	5
12		930 N	898	-0-	-32	-0-	888	3	10	9	N	2
01		930 N	901	-0-	-29	-0-	890	3	11	9	N	6
02		812 N	547	-0-	-265	-0-	541	3	6	9	N	5
*03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	974	3	9	9	N	4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HELMBING "15" WELL #: 1 RRCID -> 033909 COMPL. DATE 08/10/1964 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-	-0-
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3		N	-0-	-0-
12		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-	-0-
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-	-0-
02		196 N	182	-0-	-14	-0-	182	3		N	-0-	-0-
*03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-	-0-

KINCAID WELL #: 4 RRCID -> 034163 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
10		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-	-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-	-0-
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-	-0-
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-	-0-
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	-0-
*03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-	-0-

COUCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 034169 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A												
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-	-0-
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-	-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-	-0-
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-	-0-
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-	-0-
*03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A												
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-	4
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-	4
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		Y	-0-	4
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-	4
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3		Y	-0-	4
*03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-	4

COUCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 034732 COMPL. DATE 12/06/1964 TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A												
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-	-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-	-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-	-0-
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-	-0-
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3		N	-0-	-0-
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-	-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A												
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-	-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-	-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-	-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-	-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-	-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A												
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		Y	-0-	3
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-	3
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		Y	-0-	3
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-	3
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-	3
*03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-	3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
COUCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 035148		COMPL. DATE 01/14/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #: 1		RRCID -> 035283		COMPL. DATE 02/21/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
10	837 N	681	-0-	-156	-0-	681	3	N	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-			-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-
02	700 N	319	-0-	-381	-0-	319	3	N	-0-			-0-
*03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-			-0-

COUCH 29		WELL #: 1		RRCID -> 035285		COMPL. DATE 02/14/1965		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			29
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3	N	-0-			29
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-			29
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			29
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			29
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-			-0-

COUCH 29		WELL #: 2		RRCID -> 035286		COMPL. DATE 02/22/1965		TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A				
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-

COUCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 035474		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20	3	N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 035513		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3	N	-0-			-0-
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	277	3	N	-0-			-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3	N	-0-			-0-

COUCH 21		WELL #: 2		RRCID -> 035514		COMPL. DATE 03/12/1965		TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A				
10	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	3	N	-0-			-0-
11	750 N	683	-0-	-67	-0-	683	3	N	-0-			-0-
12	682 N	566	-0-	-116	-0-	566	3	N	-0-			-0-
01	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	3	N	-0-			-0-
02	644 N	560	-0-	-84	-0-	560	3	N	-0-			-0-
*03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
COUCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 035515		COMPL. DATE 03/11/1965		TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	192 3	N	-0-		-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 2		RRCID -> 035516		COMPL. DATE 03/10/1965		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-		-0-
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	245 3	N	-0-		-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-		-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 3	N	-0-		-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212 3	N	-0-		-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3	N	-0-		-0-

COUCH 22		WELL #: 1		RRCID -> 035688		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A		
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-		-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164 3	N	-0-		-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-

COUCH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 035689		COMPL. DATE 03/25/1965		TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A		
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY -27-		WELL #: 1		RRCID -> 035702		COMPL. DATE 03/16/1965		TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A		
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31 3	N	-0-		-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-

HELBING, RUBY 25A		WELL #: 1		RRCID -> 035818		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COUCH -2-		WELL #: 1		RRCID -> 035821		COMPL. DATE 04/05/1965		TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		2
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		2
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		2
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3	N	-0-			-0-
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3	N	-0-			-0-
12		1395 N	1326	-0-	-69	-0-	1326 3	N	-0-			-0-
01		1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1329 3	N	-0-			-0-
02		1260 N	1060	-0-	-200	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
*03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3	N	-0-			-0-

MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A												
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	874 3	1 9 N	1			3
11		840 N	821	-0-	-19	-0-	820 3	1 9 N	1	1 1		3
12		899 N	842	-0-	-57	-0-	841 3	1 9 N	1	1 1		3
01		868 N	844	-0-	-24	-0-	843 3	1 9 N	1	1 1		3
02		756 N	513	-0-	-243	-0-	512 3	1 9 N	1	1 1		3
*03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-	3 1		-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A												
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	146 3	1 9 N	1			4
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	137 3	1 9 N	1	1 1		4
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	140 3	1 9 N	1	1 1		4
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	141 3	1 9 N	1	1 1		4
02		140 N	86	-0-	-54	-0-	85 3	1 9 N	1	1 1		4
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-	4 1		-0-

KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
10		620 N	475	-0-	-145	-0-	475 3	N	-0-			-0-
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-			-0-
12		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-			-0-
01		465 N	391	-0-	-74	-0-	391 3	N	-0-			-0-
02		504 N	337	-0-	-167	-0-	337 3	N	-0-			-0-
03		372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3	N	-0-			-0-

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A												
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3	Y	-0-			-0-
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	Y	-0-			-0-
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	Y	-0-			-0-
01		558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3	Y	-0-			-0-
02		504 N	481	-0-	-23	-0-	481 3	Y	-0-			-0-
*03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	Y	-0-			-0-

MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A												
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-			-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-			-0-
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-			-0-
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-			-0-
02		420 N	332	-0-	-88	-0-	332 3	N	-0-			-0-
*03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-			-0-

MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-			-0-
12		310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3	N	-0-			-0-
01		310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3	N	-0-			-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-			-0-
*03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1147 N	1021	-0-	-126	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
11		1080 N	1035	-0-	-45	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
12		1147 N	975	-0-	-172	-0-	975	3		N	-0-			-0-
01		1023 N	975	-0-	-48	-0-	975	3		N	-0-			-0-
02		980 N	660	-0-	-320	-0-	660	3		N	-0-			-0-
*03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-

MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A														
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
11		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
02		644 N	614	-0-	-30	-0-	614	3		N	-0-			-0-
*03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 1 RRCID -> 037535 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A														
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			1
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			1
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			1
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			1
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			1
*03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			1

HELBBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1	1	2
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	N	1	1	2
12		186 N	165	-0-	-21	-0-	163	3	2	9	N	2	1	2
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	N	2	1	3
02		140 N	101	-0-	-39	-0-	100	3	1	9	N	1	1	3
*03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2	4	1

HELBBING, RUBY -4- WELL #: 1 RRCID -> 037807 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A														
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
12		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
02		252 N	171	-0-	-81	-0-	171	3		N	-0-			-0-
*03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-

MEADOWS-HELBBING 3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037808 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A														
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	316	3	3	9	N	3	1	2
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	296	3	4	9	N	4	1	3
12		310 N	308	-0-	-2	-0-	304	3	4	9	N	4	6	1
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	305	3	6	9	N	5	3	3
02		280 N	187	-0-	-93	-0-	185	3	2	9	N	2	3	2
*03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	N	4	4	2

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037809 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A														
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	413	3	4	9	N	4	3	2
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	3	9	N	3	2	3
12		403 N	401	-0-	-2	-0-	397	3	4	9	N	4	6	1
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	398	3	6	9	N	5	3	3
02		364 N	244	-0-	-120	-0-	242	3	2	9	N	2	3	2
*03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	N	4	4	2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
COUCH WELL #: 2 RRCID -> 038354 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 1 RRCID -> 039667 COMPL. DATE 06/28/1966 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

MCDONALD '14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A												
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	448 N	285	-0-	-163	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-	-0-	-0-	

MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

HELBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	267	3	1 9 N	1		4	
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	251	3	1 9 N	1	1 1	4	
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	257	3	1 9 N	1	1 1	4	
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	258	3	1 9 N	1	1 1	4	
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	157	3	1 9 N	1		5	
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	5 1	-0-	

BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
10	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	360 N	197	-0-	-163	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	341 N	207	-0-	-134	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-	

HELBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237												
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	243	3	1 9 N	1		6	
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	228	3	1 9 N	1	1 1	6	
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	234	3	1 9 N	1	1 1	6	
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	234	3	1 9 N	1	1 1	6	
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	142	3	1 9 N	1		7	
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	6 1	-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEADOWS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 041361		COMPL. DATE 02/18/1967		TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	651 3	N	-0-		-0-
12	682 N	646	-0-	-36	-0-	646 3	N	-0-		-0-
01	682 N	598	-0-	-84	-0-	598 3	N	-0-		-0-
02	616 N	515	-0-	-101	-0-	515 3	N	-0-		-0-
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-		-0-

HELBING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 041976		COMPL. DATE 06/20/1967		TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A		
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
11	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	956	-0-	-191	-0-	956 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
02	952 N	738	-0-	-214	-0-	738 3	N	-0-		-0-
*03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-		-0-

HELBING -14-		WELL #: 1		RRCID -> 042256		COMPL. DATE 07/21/1967		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3	N	-0-		-0-
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	389 3	N	-0-		-0-
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3	N	-0-		-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3	N	-0-		-0-
02	364 N	316	-0-	-48	-0-	316 3	N	-0-		-0-
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 042525		COMPL. DATE 08/11/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
10	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1561 3	N	-0-		-0-
11	1530 N	1250	-0-	-280	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
12	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1523 3	N	-0-		-0-
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3	N	-0-		-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-		-0-
*03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3	N	-0-		-0-

HELBING 14 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 042664		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A		
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 3	N	-0-		-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		-0-

HELBING "17"		WELL #: 1		RRCID -> 042665		COMPL. DATE 10/15/1967		TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A		
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-		-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3	N	-0-		-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		-0-
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-

HELBING "18"		WELL #: 1		RRCID -> 042931		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1309 3	78 9 N	71	84 1	77
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1233 3	67 9 N	61	91 1	47
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1275 3	79 9 N	72		119
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1183 3	65 9 N	59	91 1	87
02	952 N	757	-0-	-195	-0-	709 3	48 9 N	44	91 1	40
*03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1254 3	83 9 N	75		115

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 043445		COMPL. DATE 01/17/1968		TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3	N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-		-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3	N	-0-		-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 1		RRCID -> 044056		COMPL. DATE 02/21/1968		TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 1		RRCID -> 044594		COMPL. DATE 07/21/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3	N	-0-		-0-
11	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	3	N	-0-		-0-
12	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	3	N	-0-		-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-		-0-
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220	3	N	-0-		-0-
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-

HELMBING 13		WELL #: 1		RRCID -> 045005		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A			
10	930 N	848	-0-	-82	-0-	848	3	N	-0-		-0-
11	900 N	777	-0-	-123	-0-	777	3	N	-0-		-0-
12	899 N	750	-0-	-149	-0-	750	3	N	-0-		-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-		-0-
02	728 N	726	-0-	-2	-0-	726	3	N	-0-		-0-
*03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-		-0-

FRIEND "A"		WELL #: 3		RRCID -> 045130		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422			
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-		-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	365	3	N	-0-		-0-
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY -26-		WELL #: 1		RRCID -> 045844		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A			
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-		-0-
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	3	N	-0-		-0-
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-		-0-
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3	N	-0-		-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-		-0-
*03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #: 2		RRCID -> 045845		COMPL. DATE 02/28/1969		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3	N	-0-		-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 2		RRCID -> 045847		COMPL. DATE 03/17/1969		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-	-0-	-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-	-0-	-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-	-0-	-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	338	-0-	-82	-0-	338 3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 045850		COMPL. DATE 02/18/1969		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A		
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	118	-0-	-62	-0-	118 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-

CAL-MON		WELL #: 1		RRCID -> 045875		COMPL. DATE 10/29/1968		TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A		
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	867 3	2 9 Y	2	3 1	10
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	812 3	3 9 Y	3	3 1	10
12	899 N	759	-0-	-140	-0-	756 3	3 9 Y	3	3 1	10
01	868 N	768	-0-	-100	-0-	765 3	3 9 Y	3	3 1	10
02	756 N	647	-0-	-109	-0-	645 3	2 9 Y	2		12
*03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	777 3	3 9 Y	3	11 1	4

CAL-MON		WELL #: B 2		RRCID -> 045876		COMPL. DATE 03/08/1969		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A		
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444 3	1 9 Y	1	2 1	8
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	416 3	1 9 Y	1	2 1	7
12	465 N	388	-0-	-77	-0-	387 3	1 9 Y	1	2 1	6
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	392 3	1 9 Y	1	2 1	5
02	392 N	331	-0-	-61	-0-	330 3	1 9 Y	1		6
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398 3	1 9 Y	1	5 1	2

HELBING -17-		WELL #: 1		RRCID -> 045877		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417 3	1 9 Y	1	2 1	6
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	391 3	1 9 Y	1	2 1	5
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	364 3	1 9 Y	1	2 1	4
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	368 3	1 9 Y	1	2 1	3
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	310 3	1 9 Y	1		4
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374 3	2 9 Y	2	4 1	2

HELBING -18-		WELL #: 1		RRCID -> 045878		COMPL. DATE 10/30/1968		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
10	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	Y	-0-	-0-	-0-

HELBING 23		WELL #: 1		RRCID -> 045879		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	224 N	181	-0-	-43	-0-	181 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	Y	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
MCDONALD -18- WELL #: 1 RRCID -> 045949 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-	-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-	-0-
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-	-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-	-0-
*03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-	-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A												
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-	-0-
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-	-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-	-0-
01		527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3		N	-0-	-0-
02		476 N	398	-0-	-78	-0-	398	3		N	-0-	-0-
*03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-	-0-

BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A												
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-	-0-
12		248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3		N	-0-	-0-
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-	-0-
02		336 N	210	-0-	-126	-0-	210	3		N	-0-	-0-
*03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 048037 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A												
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-	3
11		360 N	322	-0-	-38	-0-	322	3		Y	-0-	3
12		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3		Y	-0-	3
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-	3
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		Y	-0-	3
*03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-	3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A												
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-	1
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-	1
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		Y	-0-	1
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		Y	-0-	1
02		420 N	369	-0-	-51	-0-	369	3		Y	-0-	1
03		465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3		Y	-0-	1

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A												
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-	-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-	-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-	-0-
*03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 049649 COMPL. DATE 01/11/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 - 0												
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-	1
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-	1
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		Y	-0-	1
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		Y	-0-	1
02		140 N	118	-0-	-22	-0-	118	3		Y	-0-	1
03		155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3		Y	-0-	1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404										
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507 3	Y	-0-	6
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479 3	Y	-0-	6
12	465 N	31	-0-	-434	-0-	-0-	31 3	Y	-0-	6
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	-0-	453 3	Y	-0-	6
02	448 N	424	-0-	-24	-0-	-0-	424 3	Y	-0-	6
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445 3	Y	-0-	6

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A										
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477 3	Y	-0-	3
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	-0-	441 3	Y	-0-	3
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447 3	Y	-0-	3
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452 3	Y	-0-	3
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501 3	Y	-0-	3
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662 3	Y	-0-	3

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A										
10	465 N	378	-0-	-87	-0-	-0-	378 3	Y	-0-	3
11	420 N	359	-0-	-61	-0-	-0-	359 3	Y	-0-	3
12	372 N	346	-0-	-26	-0-	-0-	346 3	Y	-0-	3
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	-0-	364 3	Y	-0-	3
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	-0-	317 3	Y	-0-	3
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354 3	Y	-0-	3

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A										
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171 3	Y	-0-	4
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169 3	Y	-0-	4
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-	4
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-	4
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 3	Y	-0-	4
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	149 3	Y	-0-	4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A										
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315 3	Y	-0-	3
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249 3	Y	-0-	3
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246 3	Y	-0-	3
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260 3	Y	-0-	3
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226 3	Y	-0-	3
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255 3	Y	-0-	3

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A										
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196 3	Y	-0-	3
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	-0-	116 3	Y	-0-	3
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148 3	Y	-0-	3
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-	165 3	Y	-0-	3
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147 3	Y	-0-	3
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231 3	Y	-0-	3

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A										
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258 3	Y	-0-	3
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247 3	Y	-0-	3
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249 3	Y	-0-	3
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251 3	Y	-0-	3
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	-0-	182 3	Y	-0-	3
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	-0-	193 3	Y	-0-	3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
DAVIDSON		WELL #: 1701		RRCID -> 051823		COMPL. DATE 04/02/1994		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1702		RRCID -> 053198		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1		WELL #: 2 H		RRCID -> 053409		COMPL. DATE 09/02/1972		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FRIEND "F"		WELL #: 1		RRCID -> 060182		COMPL. DATE 10/27/1974		TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A				
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-		-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-		-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-		-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-		-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-		-0-
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-		-0-

HELBING, RUBY		WELL #: 2		RRCID -> 061272		COMPL. DATE 03/22/1968		TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A				
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-		-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	172	3		N	-0-		-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 062308		COMPL. DATE 06/13/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-		-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 062567		COMPL. DATE 06/25/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3		N	-0-		-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
COUCH 21		WELL #: 3		RRCID -> 062784		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	300 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	420	N	317	-0-	-103	-0-	317 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	364 3	N	-0-	-0-	-0-	

COUCH 21		WELL #: 4		RRCID -> 062853		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	-0-	-0-	

COUCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 063086		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A				
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	475 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	387 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-	-0-	-0-	

COUCH 30		WELL #: 4		RRCID -> 063087		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-	-0-	-0-	

HAGELSTEIN, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 065139		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	82	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	82	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	82	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	82	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	82	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33	-0-	115	

MEADOWS, C. W. "5"		WELL #: 2		RRCID -> 065314		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607 3	7 9	N	6	6 1	4
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	569 3	8 9	N	7	6 1	5
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	584 3	10 9	N	9	12 1	2
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	586 3	11 9	N	10	6 1	6
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	356 3	6 9	N	5	6 1	5
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641 3	9 9	N	8	9 1	4

COUCH 22		WELL #: 3		RRCID -> 065315		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A				
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-	-0-	-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262 3		N	-0-	-0-	-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-	-0-	-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-	-0-	-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228 3		N	-0-	-0-	-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238 3		N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 29		WELL #: 4		RRCID -> 065316		COMPL. DATE 02/19/1976		TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3	N	-0-		9
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3	N	-0-		9
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		9
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		9
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		9
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-

FRIEND "94"		WELL #: 1		RRCID -> 065317		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
10	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	3	N	-0-		-0-
11	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	3	N	-0-		-0-
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	3	N	-0-		-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-		-0-
02	560 N	531	-0-	-29	-0-	531	3	N	-0-		-0-
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3	N	-0-		-0-

MEADOWS, C. W. -6-		WELL #: 2		RRCID -> 065321		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1141	3	7 9 N	6	6 1	4
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1070	3	8 9 N	7	5 1	6
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1098	3	10 9 N	9	12 1	3
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1101	3	11 9 N	10	6 1	7
02	812 N	675	-0-	-137	-0-	669	3	6 9 N	5	6 1	6
*03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	3	9 9 N	8	10 1	4

MEADOWS-HELBBING 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065532		COMPL. DATE 02/23/1976		TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A			
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	364	3	1 9 N	1	1 1	3
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	342	3	1 9 N	1	1 1	3
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	350	3	2 9 N	2	2 1	3
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	351	3	2 9 N	2	1 1	4
02	308 N	214	-0-	-94	-0-	213	3	1 9 N	1	1 1	4
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2 9 N	2	5 1	1

HELBBING, RUBY -15-		WELL #: 3		RRCID -> 065639		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	898	3	1 9 N	1	1 1	4
11	870 N	844	-0-	-26	-0-	843	3	1 9 N	1	1 1	4
12	899 N	866	-0-	-33	-0-	864	3	2 9 N	2	2 1	4
01	899 N	869	-0-	-30	-0-	867	3	2 9 N	2	1 1	5
02	784 N	528	-0-	-256	-0-	527	3	1 9 N	1	1 1	5
*03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	949	3	2 9 N	2	6 1	1

HELBBING, RUBY "2"		WELL #: 2		RRCID -> 065693		COMPL. DATE 03/08/1976		TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A			
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1 9 N	1		4
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	296	3	1 9 N	1	1 1	4
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	304	3	1 9 N	1	1 1	4
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	305	3	1 9 N	1	1 1	4
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	185	3	1 9 N	1		5
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	5 1	-0-

COUCH 29		WELL #: 3 U		RRCID -> 066095		COMPL. DATE 01/23/1976		TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A			
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3	N	-0-		-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	N	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
HELMBING, RUBY -26-		WELL #: 1 U		RRCID -> 066714		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HELMBING, RUBY -4-		WELL #: 2		RRCID -> 067533		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261						
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-	
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			-0-	
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-	
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3		N	-0-			-0-	
02	280 N	185	-0-	-95	-0-	185	3		N	-0-			-0-	
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-	

COUCH 22		WELL #: 4		RRCID -> 069406		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182						
10	1023 N	886	-0-	-137	-0-	841	3	45	9	N	41	79	1	106
11	990 N	974	-0-	-16	-0-	884	3	90	9	N	82			188
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1349	3	75	9	N	68	68	1	188
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1495	3	31	9	N	28	62	1	154
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1344	3	35	9	N	32			186
*03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1489	3	45	9	N	41	102	1	125

DAVIDSON		WELL #: 1703 U		RRCID -> 071098		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FRIEND		WELL #: 2		RRCID -> 072660		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A						
10	1023 N	978	-0-	-45	-0-	978	3		N	-0-			-0-	
11	990 N	891	-0-	-99	-0-	891	3		N	-0-			-0-	
12	992 N	718	-0-	-274	-0-	718	3		N	-0-			-0-	
01	992 N	864	-0-	-128	-0-	864	3		N	-0-			-0-	
02	840 N	728	-0-	-112	-0-	728	3		N	-0-			-0-	
*03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-	

MEADOWS "1"		WELL #: 3		RRCID -> 072876		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A						
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-	
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-	
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-	

COUCH		WELL #: 4		RRCID -> 072958		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A						
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-	
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	3		N	-0-			-0-	
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-	
01	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	3		N	-0-			-0-	
02	532 N	493	-0-	-39	-0-	493	3		N	-0-			-0-	
03	682 N	582	-0-	-100	-0-	582	3		N	-0-			-0-	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID "A"		WELL #: 2		RRCID -> 073272		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-		-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-		-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-		-0-
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-		-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		-0-
*03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-		-0-

HELBING "17"		WELL #: 2		RRCID -> 073319		COMPL. DATE 09/29/1977		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454			
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-		-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		Y	-0-		-0-
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	294 3		Y	-0-		-0-
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	247 3		Y	-0-		-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-		-0-

CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 073423		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 3		N	-0-		-0-
11	720 N	636	-0-	-84	-0-	636 3		N	-0-		-0-
12	775 N	611	-0-	-164	-0-	611 3		N	-0-		-0-
01	744 N	688	-0-	-56	-0-	688 3		N	-0-		-0-
02	588 N	449	-0-	-139	-0-	449 3		N	-0-		-0-
*03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-		-0-

CAL-MON		WELL #: 3		RRCID -> 073427		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A			
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428 3	1 9	Y	1	2 1	4
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401 3	1 9	Y	1	2 1	3
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	373 3	1 9	Y	1	2 1	2
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	378 3	2 9	Y	2	2 1	2
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	318 3	1 9	Y	1		3
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	383 3	2 9	Y	2	3 1	2

CAL-MON		WELL #: B 4		RRCID -> 073587		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A			
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-		-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		Y	-0-		-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		Y	-0-		-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		Y	-0-		-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-		-0-

HELBING 23		WELL #: 2		RRCID -> 073602		COMPL. DATE 11/02/1977		TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A			
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	765 3	1 9	Y	1	2 1	9
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	716 3	1 9	Y	1	2 1	8
12	806 N	668	-0-	-138	-0-	667 3	1 9	Y	1	2 1	7
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	675 3	1 9	Y	1	2 1	6
02	644 N	570	-0-	-74	-0-	569 3	1 9	Y	1		7
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	685 3	1 9	Y	1	6 1	2

COUCH "2"		WELL #: 2 U		RRCID -> 073660		COMPL. DATE 10/13/1977		TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A			
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 3		N	-0-		20
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	587 3		N	-0-		20
12	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 3		N	-0-		20
01	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3		N	-0-		20
02	560 N	531	-0-	-29	-0-	531 3		N	-0-		20
03	620 N	439	-0-	-181	-0-	439 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
KINCAID		WELL #: 6		RRCID -> 073781		COMPL. DATE 11/08/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 3	N	-0-		-0-
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 3	N	-0-		-0-
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 3	N	-0-		-0-
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 3	N	-0-		-0-
02	504 N	459	-0-	-45	-0-	459 3	N	-0-		-0-
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 4		RRCID -> 073876		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A		
10	713 N	681	-0-	-32	-0-	681 3	N	-0-		-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
12	744 N	565	-0-	-179	-0-	565 3	N	-0-		-0-
01	682 N	662	-0-	-20	-0-	662 3	N	-0-		-0-
02	588 N	411	-0-	-177	-0-	411 3	N	-0-		-0-
*03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 2		RRCID -> 073877		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A		
10	527 N	440	-0-	-87	-0-	440 3	N	-0-		-0-
11	480 N	384	-0-	-96	-0-	384 3	N	-0-		-0-
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	445 3	N	-0-		-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
02	364 N	300	-0-	-64	-0-	300 3	N	-0-		-0-
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 3		RRCID -> 073878		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A		
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 3	N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 4		RRCID -> 073879		COMPL. DATE 10/21/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
02	280 N	223	-0-	-57	-0-	223 3	N	-0-		-0-
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 073908		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885		
10	961 N	731	-0-	-230	-0-	731 3	N	-0-		-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-		-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-		-0-
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	681 3	N	-0-		-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-		-0-
*03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 7		RRCID -> 074065		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A		
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID		WELL #: 8		RRCID -> 074066		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	607	-0-	-53	-0-	607	3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3	N	-0-	-0-	-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-
02	560 N	532	-0-	-28	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "B"		WELL #: 2		RRCID -> 074179		COMPL. DATE 11/30/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
10	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	884	-0-	-136	-0-	884	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1054 N	750	-0-	-304	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	697	-0-	-326	-0-	697	3	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	562	-0-	-250	-0-	562	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 074180		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A			
10	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1320 N	1173	-0-	-147	-0-	1173	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	1174	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	866	-0-	-226	-0-	866	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-	-0-	-0-

O.B.T.C.		WELL #: 2		RRCID -> 074181		COMPL. DATE 11/24/1977		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A			
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-	-0-	-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-	-0-	-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-	-0-	-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-	-0-	-0-
02	728 N	599	-0-	-129	-0-	599	3	N	-0-	-0-	-0-
03	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 074534		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A			
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	3	N	-0-	-0-	-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	484	-0-	-20	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3	N	-0-	-0-	-0-

FRIEND "F"		WELL #: 2		RRCID -> 074735		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A			
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 2		RRCID -> 074788		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A			
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MEADOWS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 075052		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-	-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-	-0-
12	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983 3		N	-0-	-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		N	-0-	-0-
02	952 N	804	-0-	-148	-0-	804 3		N	-0-	-0-
*03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-	-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 2		RRCID -> 075093		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3		N	-0-	-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196 3		N	-0-	-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-	-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-	-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156 3		N	-0-	-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-	-0-

HELBING, RUBY 16		WELL #: 2		RRCID -> 075282		COMPL. DATE 02/08/1978		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	680 3	8 9	N	7 1	6
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	638 3	10 9	N	7 1	8
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	654 3	12 9	N	14 1	5
01	682 N	669	-0-	-13	-0-	656 3	13 9	N	8 1	9
02	588 N	406	-0-	-182	-0-	399 3	7 9	N	7 1	8
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	718 3	11 9	N	10 1	5

MCDONALD 18		WELL #: 2 U		RRCID -> 075499		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318		
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-	-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-	-0-
01	465 N	319	-0-	-146	-0-	319 3		N	-0-	-0-
02	364 N	230	-0-	-134	-0-	230 3		N	-0-	-0-
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	287 3		N	-0-	-0-

HELBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 075598		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490		
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-	-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-	-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-	-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-	-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-	-0-
*03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-	-0-

HELBING "15"		WELL #: 2		RRCID -> 075599		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A		
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3		N	-0-	-0-
11	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 3		N	-0-	-0-
12	372 N	273	-0-	-99	-0-	273 3		N	-0-	-0-
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 3		N	-0-	-0-
02	280 N	162	-0-	-118	-0-	162 3		N	-0-	-0-
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-	-0-

HELBING "17"		WELL #: 2		RRCID -> 075835		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
HELBBING 14		WELL #: 3		RRCID -> 076353		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3		N	-0-			-0-
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	665 3		N	-0-			-0-
12	713 N	677	-0-	-36	-0-	677 3		N	-0-			-0-
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	689 3		N	-0-			-0-
02	616 N	578	-0-	-38	-0-	578 3		N	-0-			-0-
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			-0-

MEADOWS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 076613		COMPL. DATE 02/03/1978		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6285 - 6370		
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3		N	-0-			-0-

MALLISON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077840		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6667 - 6828		
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		Y	-0-			-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		Y	-0-			-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		Y	-0-			-0-
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		Y	-0-			-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		Y	-0-			-0-
*03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		Y	-0-			-0-

BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 078020		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6373 - 6938		
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			35
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-	35 1		-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			-0-

BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 078021		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 6387 - 6962		
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			12
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-	12 1		-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66 3		Y	-0-			-0-
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		Y	-0-			-0-

HELBBING, RUBY 16-A		WELL #: 2		RRCID -> 079113		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6050 - 6590		
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	146 3	6 9	N	5	5 1		4
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	137 3	7 9	N	6	4 1		6
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	140 3	8 9	N	7	9 1		4
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	141 3	9 9	N	8	5 1		7
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	85 3	4 9	N	4	5 1		6
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	154 3	7 9	N	6	9 1		3

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 7		RRCID -> 081005		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6210 - 7942		
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		Y	-0-			4
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3		Y	-0-			4
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3		Y	-0-			4
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-			4
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	326 3		Y	-0-			4
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 3		Y	-0-			4

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 9		RRCID -> 082036		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		Y	-0-	3
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		Y	-0-	3
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		Y	-0-	3
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		Y	-0-	3
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		Y	-0-	3
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		Y	-0-	3

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 086155		COMPL. DATE 01/31/1980		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298		
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		Y	-0-	6
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-	6
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y	-0-	6
01	620 N	513	-0-	-107	-0-	513 3		Y	-0-	6
02	476 N	462	-0-	-14	-0-	462 3		Y	-0-	6
03	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3		Y	-0-	6

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 086362		COMPL. DATE 02/14/1980		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334		
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-	6
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-	6
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-	6
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-	6
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-	6
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-	6

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 086363		COMPL. DATE 02/14/1980		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288		
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		Y	-0-	3
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		Y	-0-	3
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		Y	-0-	3
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	802 3		Y	-0-	3
02	756 N	726	-0-	-30	-0-	726 3		Y	-0-	3
*03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		Y	-0-	3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 7		RRCID -> 086513		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284		
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		Y	-0-	4
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		Y	-0-	4
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		Y	-0-	4
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y	-0-	4
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	641 3		Y	-0-	4
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		Y	-0-	4

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 8 U		RRCID -> 086817		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326		
10	868 N	770	-0-	-98	-0-	770 3		Y	-0-	6
11	870 N	746	-0-	-124	-0-	746 3		Y	-0-	6
12	899 N	773	-0-	-126	-0-	773 3		Y	-0-	6
01	775 N	686	-0-	-89	-0-	686 3		Y	-0-	6
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		Y	-0-	6
*03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		Y	-0-	6

FRIEND, W. E.		WELL #: 2		RRCID -> 086819		COMPL. DATE 03/08/1980		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
POWELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086820		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
11	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	1274	3	N	-0-			-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-			-0-
02	1232 N	1130	-0-	-102	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
*03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 4		RRCID -> 086861		COMPL. DATE 03/06/1980		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315				
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-			1
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-			1
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-			1
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-			1
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-			1
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-			1

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 087192		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280				
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	Y	-0-			4
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	Y	-0-			4
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3	Y	-0-			4
01	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3	Y	-0-			4
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	Y	-0-			4
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	Y	-0-			4

HELBBING "18"		WELL #: 2		RRCID -> 088073		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886				
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	Y	-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	Y	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 3		RRCID -> 089759		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656				
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-			-0-
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3	N	-0-			-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-			-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			-0-
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	3	N	-0-			-0-

FRIEND, W. E. EST. "89"		WELL #: 1		RRCID -> 091110		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 091264		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346				
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3	Y	-0-			4
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	Y	-0-			4
12	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	3	Y	-0-			4
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3	Y	-0-			4
02	532 N	473	-0-	-59	-0-	473	3	Y	-0-			4
*03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	Y	-0-			4

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
BEAN "26"		WELL #: 3		RRCID -> 093819		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 7109		PERF. 6412 - 7006				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3		N	-0-			-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3		N	-0-			-0-
12	403	N	33	-0-	-370	-0-	33	3		N	-0-			-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 094114		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6188 - 7968				
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			1
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			1
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			1
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			1
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			1
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			1

HENDERSON, ROY "26"		WELL #: 2		RRCID -> 095364		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6435 - 6582				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRIEND "88"		WELL #: 1		RRCID -> 099328		COMPL. DATE 04/24/1982		TOTAL DEPTH 7027		PERF. 6266 - 6786				
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3		N	-0-			-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3		N	-0-			-0-

BEAN "26"		WELL #: 4		RRCID -> 099370		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6359 - 6993				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY "27"		WELL #: 2		RRCID -> 100144		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 6268 - 6940				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 100283		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6264 - 6946				
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3		N	-0-			-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404							
MCMULLAN 6		WELL #: 1		RRCID -> 106725		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 8		RRCID -> 118076		COMPL. DATE 09/04/1985		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346	
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 3	Y	-0-	3
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211 3	Y	-0-	3
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3	Y	-0-	3
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 3	Y	-0-	3
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-	3
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	Y	-0-	3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 118230		COMPL. DATE 09/04/1985		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327	
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	Y	-0-	3
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	Y	-0-	3
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	Y	-0-	3
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3	Y	-0-	3
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	355 3	Y	-0-	3
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3	Y	-0-	3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 9		RRCID -> 118519		COMPL. DATE 09/13/1985		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365	
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	Y	-0-	3
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	Y	-0-	3
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	Y	-0-	3
01	589 N	494	-0-	-95	-0-	494 3	Y	-0-	3
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	Y	-0-	3
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	Y	-0-	3

HENDERSON, ROY -32-		WELL #: 4		RRCID -> 128909		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658	
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	-0-

COUCH 10		WELL #: 5		RRCID -> 129463		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887	
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3	N	-0-	-0-
11	960 N	944	-0-	-16	-0-	944 3	N	-0-	-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-	-0-
01	1085 N	987	-0-	-98	-0-	987 3	N	-0-	-0-
02	868 N	837	-0-	-31	-0-	837 3	N	-0-	-0-
03	961 N	940	-0-	-21	-0-	940 3	N	-0-	-0-

HELBING "14"		WELL #: 5		RRCID -> 129688		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369	
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-	-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-	-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3	N	-0-	-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-	-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-	-0-
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND "C"		WELL #: 3		RRCID -> 129905		COMPL. DATE 01/16/1989		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-

KINCAID "A"		WELL #: 3		RRCID -> 130948		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409			
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-		-0-
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	3	N	-0-		-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-		-0-
01	806 N	691	-0-	-115	-0-	691	3	N	-0-		-0-
02	644 N	613	-0-	-31	-0-	613	3	N	-0-		-0-
03	837 N	703	-0-	-134	-0-	703	3	N	-0-		-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 5		RRCID -> 130949		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413			
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3	N	-0-		-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3	N	-0-		-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3	N	-0-		-0-
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3	N	-0-		-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		-0-

HELBBING "15"		WELL #: 3		RRCID -> 130950		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 6378			
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 11		RRCID -> 130951		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363			
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	Y	-0-		6
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	Y	-0-		6
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3	Y	-0-		6
01	589 N	483	-0-	-106	-0-	483	3	Y	-0-		6
02	616 N	503	-0-	-113	-0-	503	3	Y	-0-		6
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	Y	-0-		6

CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 132008		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373			
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-		-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-		-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	N	-0-		-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-		-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-		-0-
03	837 N	797	-0-	-40	-0-	797	3	N	-0-		-0-

CHANDLER		WELL #: 4		RRCID -> 132052		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416			
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	3	N	-0-		-0-
12	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3	N	-0-		-0-
01	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	3	N	-0-		-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 132616		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	Y	-0-		4
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3	Y	-0-		4
12	899 N	874	-0-	-25	-0-	874 3	Y	-0-		4
01	899 N	890	-0-	-9	-0-	890 3	Y	-0-		4
02	812 N	810	-0-	-2	-0-	810 3	Y	-0-		4
*03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	Y	-0-		4

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 13		RRCID -> 132636		COMPL. DATE 11/17/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306		
10	434 N	359	-0-	-75	-0-	359 3	Y	-0-		1
11	390 N	319	-0-	-71	-0-	319 3	Y	-0-		1
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3	Y	-0-		1
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	Y	-0-		1
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	Y	-0-		1
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	Y	-0-		1

KINCAID, A.R. TRUST "D"		WELL #: 11		RRCID -> 132960		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315		
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	Y	-0-		4
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	706 3	Y	-0-		4
12	744 N	641	-0-	-103	-0-	641 3	Y	-0-		4
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	Y	-0-		4
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	Y	-0-		4
*03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	Y	-0-		4

HENDERSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 132964		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514		
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-		-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3	N	-0-		-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-		-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-		-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50 3	N	-0-		-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 5		RRCID -> 132965		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598		
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3	N	-0-		-0-
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	425 3	N	-0-		-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3	N	-0-		-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 6		RRCID -> 132966		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390		
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	323 3	N	-0-		-0-
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	323 3	N	-0-		-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 133056		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422		
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3	Y	-0-		3
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3	Y	-0-		3
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3	Y	-0-		3
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-		3
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	Y	-0-		3
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3	Y	-0-		3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND "D"		WELL #: 2		RRCID -> 133104		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "14"		WELL #: 3		RRCID -> 133108		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277			
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 5		RRCID -> 133111		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 6383			
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 22		WELL #: 7		RRCID -> 133112		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697			
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 6		RRCID -> 133113		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585			
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 7		RRCID -> 133114		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 6596			
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3	N	-0-	-0-	-0-
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #: 5		RRCID -> 133254		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 133255		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6274 - 6371			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)					M		AMT CODE	BALANCE
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-		-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3	N	-0-		-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3	N	-0-		-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-		-0-
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	279	3	N	-0-		-0-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-

O.B.T.C.		WELL #: 3		RRCID -> 133256		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225			
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-		-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3	N	-0-		-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3	N	-0-		-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 2		RRCID -> 133257		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261			
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3	N	-0-		-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-		-0-

MEADOWS "48"		WELL #: 3		RRCID -> 133258		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416			
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
02	280 N	211	-0-	-69	-0-	211	3	N	-0-		-0-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-

COUCH 22		WELL #: 5		RRCID -> 133259		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 6544			
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3	N	-0-		-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3	N	-0-		-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-		-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-		-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		-0-

COUCH 29		WELL #: 6		RRCID -> 133381		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6589			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 7		RRCID -> 133382		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6275 - 6577			
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	3	N	-0-		-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3	N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
HENDERSON, ROY 27		WELL #: 3		RRCID -> 133556		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 6577		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-		-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3	N	-0-		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-		-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134 3	N	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 3		RRCID -> 133604		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318		
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
02	364 N	304	-0-	-60	-0-	304 3	N	-0-		-0-
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-

COUCH 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 133605		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581		
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		23
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		23
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-		23
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	559 3	N	-0-		23
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	483 3	N	-0-		23
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	540 3	N	-0-		-0-

COUCH 29		WELL #: 7		RRCID -> 133878		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183		
10	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081 3	N	-0-		15
11	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1027 3	N	-0-		15
12	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1094 3	N	-0-		15
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3	N	-0-		15
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-		15
03	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069 3	N	-0-		-0-

COUCH 22		WELL #: 6 U		RRCID -> 133996		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116		
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-		-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-		-0-
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	945 3	N	-0-		-0-
01	992 N	956	-0-	-36	-0-	956 3	N	-0-		-0-
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-		-0-
03	930 N	725	-0-	-205	-0-	725 3	N	-0-		-0-

COUCH 2		WELL #: 4		RRCID -> 134484		COMPL. DATE 05/16/1990		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608		
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-		31
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	224 3	N	-0-		31
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3	N	-0-		31
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		31
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		31
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 134485		COMPL. DATE 05/17/1990		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469		
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	349 3	N	-0-		-0-
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON		WELL #: 1704 U		RRCID -> 134810		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 3	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 5		RRCID -> 134811		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6160 - 6294		
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	Y	-0-		3
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	Y	-0-		3
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3	Y	-0-		3
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3	Y	-0-		3
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222 3	Y	-0-		3
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	Y	-0-		3

COUCH 21		WELL #: 8		RRCID -> 134816		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 6489		
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		-0-
11	360 N	258	-0-	-102	-0-	258 3	N	-0-		-0-
12	372 N	289	-0-	-83	-0-	289 3	N	-0-		-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-		-0-

HELBING, RUBY "26"		WELL #: 2 U		RRCID -> 134837		COMPL. DATE 04/06/1990		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592		
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	947 3	8 9 N	7	7 1	4
11	900 N	898	-0-	-2	-0-	888 3	10 9 N	9	7 1	6
12	961 N	922	-0-	-39	-0-	911 3	11 9 N	10	14 1	2
01	961 N	927	-0-	-34	-0-	914 3	13 9 N	12	8 1	6
02	840 N	562	-0-	-278	-0-	555 3	7 9 N	6	7 1	5
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1000 3	11 9 N	10	10 1	5

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135022		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832		
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3	Y	-0-		6
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	Y	-0-		6
12	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247 3	Y	-0-		6
01	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1253 3	Y	-0-		6
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	Y	-0-		6
*03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	Y	-0-		6

COUCH 10		WELL #: 6		RRCID -> 135025		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450		
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
12	465 N	357	-0-	-108	-0-	357 3	N	-0-		-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 3	N	-0-		-0-
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302 3	N	-0-		-0-
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 3	N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 8		RRCID -> 135026		COMPL. DATE 05/15/1990		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430		
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306 3	N	-0-		-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3	N	-0-		-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
03	341 N	268	-0-	-73	-0-	268 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
COUCH 30		WELL #: 8		RRCID -> 135027		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-			-0-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153 3		N	-0-			-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1705 U		RRCID -> 135090		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205				
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-			-0-
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134 3		N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-			-0-

COUCH 10		WELL #: 7		RRCID -> 135109		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436				
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 3		N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191 3		N	-0-			-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-			-0-

COUCH 29		WELL #: 9		RRCID -> 135161		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 5		RRCID -> 135196		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131				
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-			-0-
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	194 3		N	-0-			-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 9		RRCID -> 135197		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478				
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	332 3		N	-0-			-0-
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 10		RRCID -> 135198		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360				
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
MCDONALD "15"		WELL #: 6		RRCID -> 135199		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 6017 - 6131				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3				N	-0-			-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3				N	-0-			-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3				N	-0-			-0-
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3				N	-0-			-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264 3				N	-0-			-0-
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3				N	-0-			-0-

KINCAID "A"		WELL #: 4		RRCID -> 135207		COMPL. DATE 05/29/1990		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6245 - 6392				
10	372 N	134	-0-	-238	-0-	134 3				N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3				N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3				N	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3				N	-0-			-0-
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	338 3				N	-0-			-0-
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 3				N	-0-			-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 6		RRCID -> 135208		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6360 - 6511				
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3				N	-0-			-0-
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3				N	-0-			-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3				N	-0-			-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3				N	-0-			-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3				N	-0-			-0-
*03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3				N	-0-			-0-

O.B.T.C.		WELL #: 4		RRCID -> 135209		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6071 - 6186				
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3				N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3				N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3				N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3				N	-0-			-0-
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194 3				N	-0-			-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3				N	-0-			-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 2		RRCID -> 135268		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6004 - 6130				
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3				N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3				N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3				N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3				N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3				N	-0-			-0-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3				N	-0-			-0-

HELBING 14		WELL #: 6		RRCID -> 135281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6237 - 6395				
10	682 N	602	-0-	-80	-0-	602 3				N	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3				N	-0-			-0-
12	682 N	672	-0-	-10	-0-	672 3				N	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3				N	-0-			-0-
02	644 N	601	-0-	-43	-0-	601 3				N	-0-			-0-
03	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 3				N	-0-			-0-

KINCAID		WELL #: 11		RRCID -> 135346		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6324 - 6528				
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3				N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3				N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3				N	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3				N	-0-			-0-
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275 3				N	-0-			-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3				N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MCDONALD "14"		WELL #: 4		RRCID -> 135353		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 6025 - 6157	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	589 N	539	-0-	-50	-0-	539 3		N	-0-		-0-
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	510 3		N	-0-		-0-
12	589 N	514	-0-	-75	-0-	514 3		N	-0-		-0-
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	511 3		N	-0-		-0-
02	476 N	373	-0-	-103	-0-	373 3		N	-0-		-0-
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		-0-

FRIEND "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135357		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6353 - 6423	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-		-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-		-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94 3		N	-0-		-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-

FRIEND		WELL #: 3		RRCID -> 135358		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6385 - 6465	
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-		-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-		-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126 3		N	-0-		-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-		-0-

POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 135359		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6477 - 6551	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 135448		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6284 - 6896	
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-		-0-
11	630 N	605	-0-	-25	-0-	605 3		N	-0-		-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-		-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-		-0-
02	560 N	532	-0-	-28	-0-	532 3		N	-0-		-0-
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 3		N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 5		RRCID -> 135449		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6329 - 6430	
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-		-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-		-0-
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-		-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-		-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-		-0-
*03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 5		RRCID -> 135589		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6398 - 6513	
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-		-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101 3		N	-0-		-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-		-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3		N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	55 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELMBING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 135594		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6273 - 6377	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3	N	-0-		-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3	N	-0-		-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3	N	-0-		-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-

HELMBING "15"		WELL #: 4		RRCID -> 136319		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 6730		PERF. 6214 - 6410	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3	N	-0-		-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-		-0-

HELMBING "17"		WELL #: 3		RRCID -> 136320		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6236 - 6256	
10	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3	N	-0-		-0-
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	3	N	-0-		-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-		-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-		-0-

MEADOWS "1"		WELL #: 7		RRCID -> 136511		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5802 - 6375	
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-		-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	3	N	-0-		-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 6-U		RRCID -> 136731		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 6334 - 6992	
10	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3	N	-0-		-0-
11	570 N	357	-0-	-213	-0-	357	3	N	-0-		-0-
12	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3	N	-0-		-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		-0-
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 136766		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6200 - 7967	
10	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	1568	3	Y	-0-		9
11	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	1610	3	Y	-0-		9
12	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3	Y	-0-		9
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	Y	-0-		9
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	Y	-0-		9
*03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	Y	-0-		9

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 12-U		RRCID -> 136853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6200 - 6357	
10	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354	3	Y	-0-		6
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	Y	-0-		6
12	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292	3	Y	-0-		6
01	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	1286	3	Y	-0-		6
02	1204 N	1156	-0-	-48	-0-	1156	3	Y	-0-		6
03	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3	Y	-0-		6

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON, C.E. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 138236		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 7902		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		Y	-0-	3
11	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	1050 3		Y	-0-	3
12	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063 3		Y	-0-	3
01	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031 3		Y	-0-	3
02	980 N	969	-0-	-11	-0-	969 3		Y	-0-	3
*03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		Y	-0-	3

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 138267		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951		
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 3		Y	-0-	3
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		Y	-0-	3
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3		Y	-0-	3
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		Y	-0-	3
02	476 N	466	-0-	-10	-0-	466 3		Y	-0-	3
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		Y	-0-	3

KINCAID, A. R. TRUST "D"		WELL #: 1		RRCID -> 138269		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931		
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 3		Y	-0-	3
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3		Y	-0-	3
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		Y	-0-	3
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 3		Y	-0-	3
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270 3		Y	-0-	3
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		Y	-0-	3

FRIEND "94"		WELL #: 3		RRCID -> 139309		COMPL. DATE 07/25/1991		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436		
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-	-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-	-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-	-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-	-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-	-0-
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 12		RRCID -> 139387		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410		
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-	-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214 3		N	-0-	-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-	-0-

FRIEND		WELL #: 4		RRCID -> 139389		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404		
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-	-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-	-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	-0-

FRIEND, W. E.		WELL #: 3		RRCID -> 139390		COMPL. DATE 08/23/1991		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576		
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-	-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-	-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-	-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-	-0-
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND "B"		WELL #: 4		RRCID -> 139505		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-		-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-		-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3	N	-0-		-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 3		RRCID -> 139608		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 13		RRCID -> 139671		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469			
10	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	1617	3	N	-0-		-0-
11	1710 N	1446	-0-	-264	-0-	1446	3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1415	-0-	-290	-0-	1415	3	N	-0-		-0-
01	1612 N	1380	-0-	-232	-0-	1380	3	N	-0-		-0-
02	1344 N	1184	-0-	-160	-0-	1184	3	N	-0-		-0-
*03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 14		RRCID -> 139952		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COUCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 140200		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878			
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-		-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3	N	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	279	3	N	-0-		-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 15		RRCID -> 140204		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326			
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3	N	-0-		-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-		-0-
12	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	3	N	-0-		-0-
01	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3	N	-0-		-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-		-0-
03	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	3	N	-0-		-0-

BEAN		WELL #: 3		RRCID -> 140289		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6934			
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	Y	-0-		42
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-	32 1	10
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	Y	-0-		10
01	310 N	177	-0-	-133	-0-	177	3	Y	-0-		10
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	146	3	Y	-0-		10
*03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	584	3	Y	3		13

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 140442		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340 3		N	-0-		-0-
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-		-0-

HELBBING 14 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 140783		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6248 - 6410			
10	899 N	880	-0-	-19	-0-	880 3		N	-0-		-0-
11	870 N	814	-0-	-56	-0-	814 3		N	-0-		-0-
12	899 N	790	-0-	-109	-0-	790 3		N	-0-		-0-
01	868 N	837	-0-	-31	-0-	837 3		N	-0-		-0-
02	756 N	747	-0-	-9	-0-	747 3		N	-0-		-0-
*03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST -D-		WELL #: 8		RRCID -> 142282		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920			
10	682 N	677	-0-	-5	-0-	677 3		Y	-0-		9
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	619 3		Y	-0-		9
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	627 3		Y	-0-		9
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	655 3		Y	-0-		9
02	588 N	581	-0-	-7	-0-	581 3		Y	-0-		9
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		Y	-0-		9

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 142462		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215			
10	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 3		Y	-0-		7
11	540 N	474	-0-	-66	-0-	474 3		Y	-0-		7
12	558 N	448	-0-	-110	-0-	448 3		Y	-0-		7
01	558 N	441	-0-	-117	-0-	441 3		Y	-0-		7
02	448 N	381	-0-	-67	-0-	381 3		Y	-0-		7
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3		Y	-0-		7

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 13		RRCID -> 142597		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290			
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		Y	-0-		4
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3		Y	-0-		4
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 3		Y	-0-		4
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-		4
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-		4
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-		4

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 15		RRCID -> 142598		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365			
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3		Y	-0-		6
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	377 3		Y	-0-		6
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 3		Y	-0-		6
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-		6
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-		6
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3		Y	-0-		6

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 12		RRCID -> 142946		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450			
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 3		Y	-0-		3
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3		Y	-0-		3
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		Y	-0-		3
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		Y	-0-		3
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217 3		Y	-0-		3
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		Y	-0-		3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 142948		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3		Y	-0-		4
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-		4
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 3		Y	-0-		4
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-		4
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-		4
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-		4

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 143077		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 7996			
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3		Y	-0-		4
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-		4
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		Y	-0-		4
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-		4
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-		4
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-		4

CAL-MON		WELL #: A 1		RRCID -> 143214		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688			
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453 3	1 9	Y	1	2 1	3
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425 3	1 9	Y	1	2 1	2
12	434 N	396	-0-	-38	-0-	395 3	1 9	Y	1	2 1	1
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	400 3	2 9	Y	2	2 1	1
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	337 3	1 9	Y	1		2
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	406 3	2 9	Y	2	2 1	2

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 6		RRCID -> 143300		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294			
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3		Y	-0-		3
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-		3
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3		Y	-0-		3
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-		3
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-		3
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-		3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 7		RRCID -> 143301		COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334			
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		Y	-0-		4
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		Y	-0-		4
12	682 N	546	-0-	-136	-0-	546 3		Y	-0-		4
01	713 N	645	-0-	-68	-0-	645 3		Y	-0-		4
02	644 N	333	-0-	-311	-0-	333 3		Y	-0-		4
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		Y	-0-		4

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 143302		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346			
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-		4
11	690 N	676	-0-	-14	-0-	676 3		Y	-0-		4
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	682 3		Y	-0-		4
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		Y	-0-		4
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y	-0-		4
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	672 3		Y	-0-		4

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 143303		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340			
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-		3
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3		Y	-0-		3
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		Y	-0-		3
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-		3
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-		3
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-		3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 14		RRCID -> 143305		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6201 - 6362	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	Y	-0-			3
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3	Y	-0-			3
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3	Y	-0-			3
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3	Y	-0-			3
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121 3	Y	-0-			3
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	Y	-0-			3

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 143309		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6056 - 7828	
10	1860 X	1125	-0-	-735	-0-	1125 3	Y	-0-			4
11	1800 X	1778	-0-	-22	-0-	1778 3	Y	-0-			4
12	1860 X	1050	-0-	-810	-0-	1050 3	Y	-0-			4
01	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030 3	Y	-0-			4
02	1204 N	1198	-0-	-6	-0-	1198 3	Y	-0-			4
*03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3	Y	-0-			4

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 8 U		RRCID -> 143323		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6124 - 6300	
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	Y	-0-			4
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	Y	-0-			4
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3	Y	-0-			4
01	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082 3	Y	-0-			4
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	Y	-0-			4
*03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	Y	-0-			4

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 12 U		RRCID -> 143324		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6078 - 6310	
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	Y	-0-			4
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	Y	-0-			4
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3	Y	-0-			4
01	310 N	155	-0-	-155	-0-	155 3	Y	-0-			4
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	186 3	Y	-0-			4
03	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 3	Y	-0-			4

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 11 U		RRCID -> 143338		COMPL. DATE 12/05/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6100 - 6330	
10	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	1078 3	Y	-0-			6
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	Y	-0-			6
12	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1025 3	Y	-0-			6
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	Y	-0-			6
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	Y	-0-			6
*03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	Y	-0-			6

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 13 U		RRCID -> 143343		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6105 - 6334	
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	Y	-0-			6
11	900 N	533	-0-	-367	-0-	533 3	Y	-0-			6
12	930 N	675	-0-	-255	-0-	675 3	Y	-0-			6
01	806 N	577	-0-	-229	-0-	577 3	Y	-0-			6
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	Y	-0-			6
*03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	Y	-0-			6

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 143348		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6186 - 6381	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS-HEIBING "3"		WELL #: 2		RRCID -> 143361		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	801 3	6 9	N	5	5 1	3
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	752 3	7 9	N	6	5 1	4
12	806 N	779	-0-	-27	-0-	771 3	8 9	N	7	9 1	2
01	806 N	782	-0-	-24	-0-	773 3	9 9	N	8	5 1	5
02	700 N	474	-0-	-226	-0-	470 3	4 9	N	4	5 1	4
*03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	846 3	7 9	N	6	7 1	3

MCDONALD "18"		WELL #: 3		RRCID -> 143370		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CAL-MON		WELL #: 6		RRCID -> 143377		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696			
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	-0-	-0-	
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-	-0-	
12	434 N	377	-0-	-57	-0-	377 3		Y	-0-	-0-	
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	382 3		Y	-0-	-0-	
02	392 N	322	-0-	-70	-0-	322 3		Y	-0-	-0-	
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-	-0-	

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 6 U		RRCID -> 143564		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631			
10	744 N	730	-0-	-14	-0-	730 3		N	-0-	-0-	
11	720 N	699	-0-	-21	-0-	699 3		N	-0-	-0-	
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-	-0-	
01	744 N	730	-0-	-14	-0-	730 3		N	-0-	-0-	
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-	-0-	
03	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3		N	-0-	-0-	

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 4 U		RRCID -> 143642		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214			
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		Y	-0-	-0-	
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		Y	-0-	-0-	
12	1302 N	800	-0-	-502	-0-	800 3		Y	-0-	-0-	
01	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1260 3		Y	-0-	-0-	
02	1176 N	984	-0-	-192	-0-	984 3		Y	-0-	-0-	
*03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		Y	-0-	-0-	

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 16		RRCID -> 143658		COMPL. DATE 02/15/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036			
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3		Y	-0-	6	
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		Y	-0-	6	
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3		Y	-0-	6	
01	1519 N	1304	-0-	-215	-0-	1304 3		Y	-0-	6	
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3		Y	-0-	6	
*03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		Y	-0-	6	

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 143672		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345			
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-	4	
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3		Y	-0-	4	
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		Y	-0-	4	
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		Y	-0-	4	
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238 3		Y	-0-	4	
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-	4	

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
HELMBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	752	3	3	9	N	3	3	1		3
11	720 N	709	-0-	-11	-0-	706	3	3	9	N	3	2	1		4
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	724	3	4	9	N	4	6	1		2
01	744 N	733	-0-	-11	-0-	726	3	7	9	N	6	3	1		5
02	672 N	443	-0-	-229	-0-	441	3	2	9	N	2	3	1		4
*03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	795	3	4	9	N	4	6	1		2

HELMBING, RUBY '2' WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295															
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	388	3	3	9	N	3	3	1		2
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	364	3	4	9	N	4	3	1		3
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	374	3	4	9	N	4	6	1		1
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	375	3	6	9	N	5	3	1		3
02	336 N	230	-0-	-106	-0-	228	3	2	9	N	2	3	1		2
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	410	3	4	9	N	4	4	1		2

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961															
10	806 N	204	-0-	-602	-0-	204	3			Y	-0-				4
11	930 N	673	-0-	-257	-0-	673	3			Y	-0-				4
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-				4
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-				4
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-				4
*03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-				4

MEADOWS-HELMBING "2" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144114 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270															
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	388	3	3	9	N	3	3	1		4
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	364	3	4	9	N	4	3	1		5
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	374	3	4	9	N	4	6	1		3
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	375	3	6	9	N	5	3	1		5
02	336 N	230	-0-	-106	-0-	228	3	2	9	N	2	3	1		4
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	410	3	4	9	N	4	6	1		2

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043															
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-				3
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-				3
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-				3
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-				3
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	425	3			Y	-0-				3
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	3			Y	-0-				3

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144124 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082															
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-				6
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-				6
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-				6
01	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	1879	3			Y	-0-				6
02	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723	3			Y	-0-				6
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-				6

HELMBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302															
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1				4
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	N	1	1	1		4
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	N	1	1	1		4
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	N	1	1	1		4
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	114	3			N	-0-				4
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-	4	1		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
FRIEND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144207		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-		-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-		-0-
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3	N	-0-		-0-
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	N	-0-		-0-
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	N	-0-		-0-
*03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3	N	-0-		-0-

MEADOWS "A" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144213		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349		
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-
02	504 N	489	-0-	-15	-0-	489 3	N	-0-		-0-
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-

MEADOWS, C.W. "5"		WELL #: 3		RRCID -> 144254		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404		
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	607 3	1 9 N	1		4
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569 3	1 9 N	1	1 1	4
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584 3	1 9 N	1	1 1	4
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586 3	1 9 N	1	1 1	4
02	476 N	356	-0-	-120	-0-	356 3	N	-0-		4
*03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-	4 1	-0-

BEAN "26"		WELL #: 7		RRCID -> 144697		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971		
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3	N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
02	84 N	10	-0-	-74	-0-	10 3	N	-0-		-0-
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-

COUCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 144871		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939		
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3	N	-0-		-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	409 3	N	-0-		-0-
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "15"		WELL #: 8-U		RRCID -> 144954		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223		
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-		-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3	N	-0-		-0-
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-

MCDONALD "18"		WELL #: 4-U		RRCID -> 144955		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287		
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-		-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-		-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41 3	N	-0-		-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MEADOWS, C. W. '6'		WELL #: 3		RRCID -> 145071		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437 3	1 9	N	1	1 1	3
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	410 3	1 9	N	1	1 1	3
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	420 3	2 9	N	2	2 1	3
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	422 3	2 9	N	2	1 1	4
02	392 N	257	-0-	-135	-0-	256 3	1 9	N	1	1 1	4
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	461 3	2 9	N	2	5 1	1

MCDONALD "15"		WELL #: 7		RRCID -> 145384		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HENDERSON, ROY "32"		WELL #: 7 U		RRCID -> 145622		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 6505			
10	620 N	488	-0-	-132	-0-	488 3		N	-0-	-0-	
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	446 3		N	-0-	-0-	
12	589 N	455	-0-	-134	-0-	455 3		N	-0-	-0-	
01	496 N	440	-0-	-56	-0-	440 3		N	-0-	-0-	
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	372 3		N	-0-	-0-	
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 3		N	-0-	-0-	

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 16		RRCID -> 146068		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250			
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-	1	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-	1	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-	1	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-	1	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-	1	
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		Y	-0-	1	

BEAN "26"		WELL #: 6 U		RRCID -> 146143		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970			
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-	-0-	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-	-0-	
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 3		N	-0-	-0-	
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201 3		N	-0-	-0-	
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-	-0-	

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 17		RRCID -> 146427		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392			
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-	3	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		Y	-0-	3	
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		Y	-0-	3	
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-	3	
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	272 3		Y	-0-	3	
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		Y	-0-	3	

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 17		RRCID -> 146430		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234			
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	417 3		Y	-0-	4	
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	461 3		Y	-0-	4	
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-	4	
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		Y	-0-	4	
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		Y	-0-	4	
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-	4	

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 19		RRCID -> 147347		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6167 - 6380	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-		6
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295 3		Y	-0-		6
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-		6
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		Y	-0-		6
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-		6
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-		6

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 18		RRCID -> 147558		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH 6479		PERF. 6090 - 6254	
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		Y	-0-		4
11	570 N	520	-0-	-50	-0-	520 3		Y	-0-		4
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 3		Y	-0-		4
01	589 N	542	-0-	-47	-0-	542 3		Y	-0-		4
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		Y	-0-		4
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		Y	-0-		4

KINCAID, A.R. TRUST 'D'		WELL #: 19		RRCID -> 147559		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6034 - 6255	
10	403 N	13	-0-	-390	-0-	13 3		Y	-0-		3
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		3
12	310 N	1	-0-	-309	-0-	1 3		Y	-0-		3
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-		3
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-		3
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-		3

HELMBING, RUBY -15-		WELL #: 5		RRCID -> 148155		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6116 - 6265	
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	461 3	4 9	N	4	3 1	5
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	433 3	4 9	N	4	2 1	7
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	444 3	4 9	N	4	6 1	5
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	445 3	6 9	N	5	3 1	7
02	392 N	272	-0-	-120	-0-	270 3	2 9	N	2	3 1	6
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	487 3	4 9	N	4	8 1	2

MEADOWS, C. W. -6-		WELL #: 4		RRCID -> 148157		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6332 - 6487	
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3		N	-0-		-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342 3		N	-0-		-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 3		N	-0-		-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 3		N	-0-		-0-
02	308 N	213	-0-	-95	-0-	213 3		N	-0-		-0-
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		-0-

MEADOWS-HELMBING "2" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148204		COMPL. DATE 11/30/1993		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6292 - 6481	
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	631 3	6 9	N	5	5 1	3
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	592 3	7 9	N	6	5 1	4
12	651 N	615	-0-	-36	-0-	607 3	8 9	N	7	8 1	3
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	609 3	9 9	N	8	5 1	6
02	560 N	374	-0-	-186	-0-	370 3	4 9	N	4	5 1	5
*03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	667 3	7 9	N	6	8 1	3

HELMBING, RUBY -2-		WELL #: 4		RRCID -> 148262		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6232 - 6381	
10	434 N	272	-0-	-162	-0-	270 3	2 9	N	2	2 1	5
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		5
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		5
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 MEADOWS-HELBBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HELBBING, RUBY 16 WELL #: 3 RRCID -> 148664 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 6190

10	0	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2020 - P/A 05/29/20

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618

10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346

10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	-0-			4
11	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	3		Y	-0-			4
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3		Y	-0-			4
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-			4
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			4
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-			4

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314

10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		Y	-0-			1
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		Y	-0-			1
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			1
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		Y	-0-			1
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			1
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-			1

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407

10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			1
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			1
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			1
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			1
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			1
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 21 RRCID -> 149966 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	Y	-0-		4
11		630 N	619	-0-	-11	-0-	619	3	Y	-0-		4
12		651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3	Y	-0-		4
01		651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3	Y	-0-		4
02		588 N	575	-0-	-13	-0-	575	3	Y	-0-		4
*03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	Y	-0-		4

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364												
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	Y	-0-		1
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	Y	-0-		1
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-		1
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	Y	-0-		1
02		112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3	Y	-0-		1
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	Y	-0-		1

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988												
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3	Y	-0-		4
11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	Y	-0-		4
12		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	Y	-0-		4
01		837 N	756	-0-	-81	-0-	756	3	Y	-0-		4
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	Y	-0-		4
03		806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3	Y	-0-		4

DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204												
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-		-0-
11		15 N	4	-0-	-11	-0-	4	3	N	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
01		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-		-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		-0-
*03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON WELL #: 3501 F RRCID -> 151780 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100												
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-		-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
02		112 N	81	-0-	-31	-0-	81	3	N	-0-		-0-
*03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 9 RRCID -> 151821 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821												
10		868 N	830	-0-	-38	-0-	830	3	N	-0-		-0-
11		840 N	792	-0-	-48	-0-	792	3	N	-0-		-0-
12		837 N	816	-0-	-21	-0-	816	3	N	-0-		-0-
01		837 N	827	-0-	-10	-0-	827	3	N	-0-		-0-
02		728 N	666	-0-	-62	-0-	666	3	N	-0-		-0-
03		806 N	801	-0-	-5	-0-	801	3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354												
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	Y	-0-		3
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	-0-		3
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	-0-		3
01		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3	Y	-0-		3
02		336 N	281	-0-	-55	-0-	281	3	Y	-0-		3
03		341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3	Y	-0-		3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404										
DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 152101 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-	1
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-	1
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	1
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		Y	-0-	1
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	1
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-	1

RUBY HELBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264										
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	267 3	7 9 N	6	6 1	4
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	251 3	9 9 N	8	6 1	6
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	257 3	10 9 N	9	12 1	3
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	258 3	11 9 N	10	6 1	7
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	157 3	6 9 N	5	6 1	6
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	282 3	9 9 N	8	10 1	4

COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926										
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-	-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-	-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-	-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-	-0-

FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COUCH "A" WELL #: 4 D RRCID -> 152217 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877										
10	372 N	211	-0-	-161	-0-	211 3		N	-0-	-0-
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	257 3		N	-0-	-0-
12	372 N	190	-0-	-182	-0-	190 3		N	-0-	-0-
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	146 3		N	-0-	-0-
02	252 N	4	-0-	-248	-0-	4 3		N	-0-	-0-
03	186 N	101	-0-	-85	-0-	101 3		N	-0-	-0-

KINCAID WELL #: 16 RRCID -> 152224 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632										
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138 3		N	-0-	-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-	-0-

COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809										
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-	-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3		N	-0-	-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
HELMBING, RUBY 16A WELL #: 3 RRCID -> 152828										COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6224 - 6430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1286 3	8 9	N	7	7 1		5		
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1207 3	10 9	N	9	7 1		7		
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1238 3	11 9	N	10	14 1		3		
01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242 3	13 9	N	12	8 1		7		
02		1092 N	761	-0-	-331	-0-	754 3	7 9	N	6	7 1		6		
*03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1359 3	11 9	N	10	11 1		5		
HELMBING "18" WELL #: 3 RRCID -> 153019										COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6276 - 6488
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-		
11		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		N	-0-			-0-		
12		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3		N	-0-			-0-		
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-		
02		224 N	204	-0-	-20	-0-	204 3		N	-0-			-0-		
*03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-		
COUCH WELL #: 7 RRCID -> 153026										COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	6352 - 9176
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 21 RRCID -> 153150										COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	6239 - 6428
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 153289										COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6552 - 6707
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		Y	-0-			6		
11		690 N	659	-0-	-31	-0-	659 3		Y	-0-			6		
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		Y	-0-			6		
01		DLQ G-10	719	-0-	719	-0-	719 3		Y	-0-			6		
02		DLQ G-10	651	-0-	1370	-0-	651 3		Y	-0-			6		
*03		2090 N	720	-0-	-1370	-0-	720 3		Y	-0-			6		
DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 153427										COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6220 - 8082
10		496 N	457	-0-	-39	-0-	457 3		Y	-0-			4		
11		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		Y	-0-			4		
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		Y	-0-			4		
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		Y	-0-			4		
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		Y	-0-			4		
*03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		Y	-0-			4		
FRIEND "94" WELL #: 5 RRCID -> 154290										COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6416 - 6479
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-		
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-		
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-		
01		14 N	11	-0-	-3	-0-	11 3		N	-0-			-0-		
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-		
*03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-		

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
FRIEND "94"		WELL #: 6		RRCID -> 154291		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-

FRIEND "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154360		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365		
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-	-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		N	-0-	-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		N	-0-	-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		N	-0-	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1706		RRCID -> 154372		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865		
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-	-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-	-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3		N	-0-	-0-
01	465 N	221	-0-	-244	-0-	221 3		N	-0-	-0-
02	392 N	192	-0-	-200	-0-	192 3		N	-0-	-0-
03	403 N	241	-0-	-162	-0-	241 3		N	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1708		RRCID -> 154374		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872		
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80 3		N	-0-	-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-	-0-

COUCH "C"		WELL #: 5 F		RRCID -> 154542		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936		
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-	-0-
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	643 3		N	-0-	-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-	-0-
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	677 3		N	-0-	-0-
02	588 N	585	-0-	-3	-0-	585 3		N	-0-	-0-
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	642 3		N	-0-	-0-

FRIEND "D"		WELL #: 4		RRCID -> 154981		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479		
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-	-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-	-0-
12	899 N	826	-0-	-73	-0-	826 3		N	-0-	-0-
01	899 N	816	-0-	-83	-0-	816 3		N	-0-	-0-
02	784 N	687	-0-	-97	-0-	687 3		N	-0-	-0-
03	837 N	805	-0-	-32	-0-	805 3		N	-0-	-0-

FRIEND "F"		WELL #: 3		RRCID -> 155006		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND "F"		WELL #: 4R		RRCID -> 155038		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6450 - 6516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-

COUCH		WELL #: 8 F		RRCID -> 155232		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 6382 - 6441	
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 155819		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6310 - 6340	
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3	Y	-0-	-0-	3
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	Y	-0-	-0-	3
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3	Y	-0-	-0-	3
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	Y	-0-	-0-	3
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	Y	-0-	-0-	3
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	Y	-0-	-0-	3

MEADOWS "48"		WELL #: 4		RRCID -> 156101		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6440 - 6452	
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING RUBY 4		WELL #: 4		RRCID -> 156161		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5981 - 6104	
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	199	-0-	-109	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 4		RRCID -> 156599		COMPL. DATE 06/28/1995		TOTAL DEPTH 8023		PERF. 6179 - 7926	
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-	-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-	-0-	-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-
01	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-
02	644 N	247	-0-	-397	-0-	247	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING "18"		WELL #: 4 F		RRCID -> 156704		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 8823		PERF. 6308 - 6521	
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-	-0-	-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-	-0-	-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-	-0-	-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-	-0-	-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELMBING, RUBY 16		WELL #: 4		RRCID -> 156707		COMPL. DATE 10/22/1995		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6206 - 6620	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194 3	1 9	N	1		4
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182 3	1 9	N	1	1 1	4
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 3	1 9	N	1	1 1	4
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187 3	1 9	N	1	1 1	4
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	114 3	1 9	N	1		5
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-	5 1	-0-

HELMBING, RUBY 25A		WELL #: 2		RRCID -> 156787		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6223 - 6364	
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	267 3	7 9	N	6	6 1	4
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	251 3	9 9	N	8	6 1	6
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	257 3	10 9	N	9	12 1	3
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	258 3	11 9	N	10	6 1	7
02	224 N	163	-0-	-61	-0-	157 3	6 9	N	5	6 1	6
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	282 3	9 9	N	8	10 1	4

COUCH "C"		WELL #: 7		RRCID -> 156810		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 6354 - 8576	
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-		-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156 3		N	-0-		-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-		-0-

HELMBING "A"		WELL #: 3		RRCID -> 156877		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6176 - 6340	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 17		RRCID -> 156884		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6417 - 6508	
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3		N	-0-		-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3		N	-0-		-0-
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	326 3		N	-0-		-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #: 5 F		RRCID -> 157422		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 6313 - 6836	
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3		N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-

COUCH "B"		WELL #: 6 F		RRCID -> 157465		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 6478 - 6839	
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	454 3		N	-0-		-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3		N	-0-		-0-
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELMBING 13		WELL #: 3		RRCID -> 157703		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3	N	-0-		-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3	N	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 24		RRCID -> 158182		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414			
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-		1
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-		1
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3	Y	-0-		1
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3	Y	-0-		1
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	54	3	Y	-0-		1
03	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3	Y	-0-		1

HELMBING "17"		WELL #: 4		RRCID -> 158386		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358			
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		-0-
12	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	3	N	-0-		-0-
01	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	3	N	-0-		-0-
02	364 N	310	-0-	-54	-0-	310	3	N	-0-		-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 158845		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986			
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	Y	-0-		3
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	Y	-0-		3
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	Y	-0-		3
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	Y	-0-		3
02	392 N	331	-0-	-61	-0-	331	3	Y	-0-		3
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	Y	-0-		3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 10		RRCID -> 158855		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948			
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	Y	-0-		6
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	Y	-0-		6
12	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1384	3	Y	-0-		6
01	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1400	3	Y	-0-		6
02	1316 N	1262	-0-	-54	-0-	1262	3	Y	-0-		6
*03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	Y	-0-		6

MEADOWS "1"		WELL #: 8		RRCID -> 159290		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496			
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-		-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3	N	-0-		-0-
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	310	3	N	-0-		-0-
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3	N	-0-		-0-

KINCAID		WELL #: 18		RRCID -> 159795		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496			
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		-0-
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	3	N	-0-		-0-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT										
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404										
DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159839 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 8920										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	Y	-0-	1
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-	1
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	Y	-0-	1
01		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3	Y	-0-	1
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	83 3	Y	-0-	1
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	Y	-0-	1

MCMULLAN 18 GU WELL #: 3-F RRCID -> 160499 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178										
10		310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3	N	-0-	-0-
11		300 N	269	-0-	-31	-0-	269 3	N	-0-	-0-
12		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-	-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-
02		252 N	222	-0-	-30	-0-	222 3	N	-0-	-0-
*03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-	-0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 160854 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436										
10		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-	-0-
11		840 N	722	-0-	-118	-0-	722 3	N	-0-	-0-
12		961 N	688	-0-	-273	-0-	688 3	N	-0-	-0-
01		899 N	645	-0-	-254	-0-	645 3	N	-0-	-0-
02		672 N	596	-0-	-76	-0-	596 3	N	-0-	-0-
03		682 N	678	-0-	-4	-0-	678 3	N	-0-	-0-

MCDONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 160879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784										
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363		N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363		N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363		N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363		N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2363		N	NO RPT	-0-

MCDONALD "15" WELL #: 14 RRCID -> 160880 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196										
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-	-0-
11		690 N	519	-0-	-171	-0-	519 3	N	-0-	-0-
12		713 N	586	-0-	-127	-0-	586 3	N	-0-	-0-
01		713 N	544	-0-	-169	-0-	544 3	N	-0-	-0-
02		476 N	353	-0-	-123	-0-	353 3	N	-0-	-0-
03		589 N	518	-0-	-71	-0-	518 3	N	-0-	-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 6 RRCID -> 161112 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332										
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	437 3	1 9 N	1	6
11		420 N	411	-0-	-9	-0-	410 3	1 9 N	1	6
12		434 N	421	-0-	-13	-0-	420 3	1 9 N	1	6
01		434 N	423	-0-	-11	-0-	422 3	1 9 N	1	6
02		392 N	257	-0-	-135	-0-	256 3	1 9 N	1	7
*03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-	-0-

MCDONALD "9" WELL #: 8 RRCID -> 161499 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404												
MCMULLAN 18 GU		WELL #: 4		RRCID -> 161503		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
11	720	N	598	-0-	-122	-0-	598	3		N	-0-			-0-
12	930	N	583	-0-	-347	-0-	583	3		N	-0-			-0-
01	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	3		N	-0-			-0-
02	560	N	335	-0-	-225	-0-	335	3		N	-0-			-0-
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-

O.B.T.C.		WELL #: 5-F		RRCID -> 162876		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 6140						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 22		RRCID -> 163260		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6368						
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3		Y	-0-			1
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3		Y	-0-			1
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3		Y	-0-			1
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3		Y	-0-			1
02	644	N	602	-0-	-42	-0-	602	3		Y	-0-			1
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		Y	-0-			1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 23		RRCID -> 163262		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 6328						
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3		Y	-0-			3
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3		Y	-0-			3
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3		Y	-0-			3
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			3
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			3
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			3

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 9		RRCID -> 163264		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422						
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			6
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3		Y	-0-			6
12	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3		Y	-0-			6
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	3		Y	-0-			6
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	295	3		Y	-0-			6
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-			6

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 164541		COMPL. DATE 08/18/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300						
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			3
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3		Y	-0-			3
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3		Y	-0-			3
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3		Y	-0-			3
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			3
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3		Y	-0-			3

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 27		RRCID -> 164851		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308						
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		Y	-0-			3
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		Y	-0-			3
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-			3
01	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3		Y	-0-			3
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	307	3		Y	-0-			3
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3		Y	-0-			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10		248 N	223	-0-	-25	-0-		223 3		Y	-0-	3
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 3		Y	-0-	3
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 3		Y	-0-	3
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 3		Y	-0-	3
02		224 N	222	-0-	-2	-0-		222 3		Y	-0-	3
*03		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 3		Y	-0-	3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284												
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-		425 3		Y	-0-	3
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-		392 3		Y	-0-	3
12		403 N	393	-0-	-10	-0-		393 3		Y	-0-	3
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408 3		Y	-0-	3
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-		369 3		Y	-0-	3
03		403 N	327	-0-	-76	-0-		327 3		Y	-0-	3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357												
10		341 N	303	-0-	-38	-0-		303 3		Y	-0-	4
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-		310 3		Y	-0-	4
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-		295 3		Y	-0-	4
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-		269 3		Y	-0-	4
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-		296 3		Y	-0-	4
*03		319 N	319	-0-	-0-	-0-		319 3		Y	-0-	4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327												
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200 3		Y	-0-	3
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 3		Y	-0-	3
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179 3		Y	-0-	3
01		186 N	170	-0-	-16	-0-		170 3		Y	-0-	3
02		168 N	161	-0-	-7	-0-		161 3		Y	-0-	3
03		186 N	172	-0-	-14	-0-		172 3		Y	-0-	3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 165456 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342												
10		124 N	108	-0-	-16	-0-		108 3		Y	-0-	4
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 3		Y	-0-	4
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 3		Y	-0-	4
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122 3		Y	-0-	4
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 3		Y	-0-	4
*03		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 3		Y	-0-	4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 165457 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344												
10		186 N	134	-0-	-52	-0-		134 3		Y	-0-	1
11		180 N	147	-0-	-33	-0-		147 3		Y	-0-	1
12		155 N	138	-0-	-17	-0-		138 3		Y	-0-	1
01		124 N	122	-0-	-2	-0-		122 3		Y	-0-	1
02		140 N	135	-0-	-5	-0-		135 3		Y	-0-	1
*03		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 3		Y	-0-	1

O.B.T.C. WELL #: 6 RRCID -> 165960 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200												
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-		547 3		N	-0-	-0-
11		540 N	498	-0-	-42	-0-		498 3		N	-0-	-0-
12		558 N	541	-0-	-17	-0-		541 3		N	-0-	-0-
01		558 N	521	-0-	-37	-0-		521 3		N	-0-	-0-
02		476 N	397	-0-	-79	-0-		397 3		N	-0-	-0-
*03		531 N	531	-0-	-0-	-0-		531 3		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1		WELL #: 11		RRCID -> 167647		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6170 - 6297		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-	1
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		Y	-0-	1
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		Y	-0-	1
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		Y	-0-	1
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325 3		Y	-0-	1
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-	1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 25		RRCID -> 168300		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421		
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 3		Y	-0-	1
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 3		Y	-0-	1
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3		Y	-0-	1
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		Y	-0-	1
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-	1
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-	1

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 168312		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031		
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-	3
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	344 3		Y	-0-	3
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		Y	-0-	3
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 3		Y	-0-	3
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	291 3		Y	-0-	3
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		Y	-0-	3

DAVIDSON		WELL #: 1711		RRCID -> 168498		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294		
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-	-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269 3		N	-0-	-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3		N	-0-	-0-
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 3		N	-0-	-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	-0-

BEAN "26"		WELL #: 13		RRCID -> 168641		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		N	-0-	-0-
02	224 N	16	-0-	-208	-0-	16 3		N	-0-	-0-
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		N	-0-	-0-

KINCAID		WELL #: 19		RRCID -> 168813		COMPL. DATE 01/13/1998		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507		
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 3		N	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-	-0-
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 3		N	-0-	-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 11		RRCID -> 169061		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730		
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 3		Y	-0-	3
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3		Y	-0-	3
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		Y	-0-	3
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-	3
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-	3
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-	3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
BEAN "26"		WELL #: 14		RRCID -> 169262		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-

BEAN "26"		WELL #: 15		RRCID -> 169265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980			
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3	N	-0-		-0-
02	448 N	406	-0-	-42	-0-	406	3	N	-0-		-0-
03	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3	N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 9		RRCID -> 170100		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826			
10	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1326	3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1244	3	N	-0-		-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3	N	-0-		-0-
02	1148 N	1135	-0-	-13	-0-	1135	3	N	-0-		-0-
03	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1246	3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 11		RRCID -> 170101		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926			
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-		-0-
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3	N	-0-		-0-
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	N	-0-		-0-
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-		-0-
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-		-0-
*03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-		-0-

INGHAM		WELL #: 2H		RRCID -> 170463		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRIEND "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172359		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548			
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1		WELL #: 12		RRCID -> 173462		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304			
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-		3
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3	Y	-0-		3
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3	Y	-0-		3
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	Y	-0-		3
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	165	3	Y	-0-		3
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	Y	-0-		3

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 33		RRCID -> 173463		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		Y	-0-	1
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3		Y	-0-	1
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292 3		Y	-0-	1
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		Y	-0-	1
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-	1
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-	1

KINCAID, A. R. TRUST "B"		WELL #: 34		RRCID -> 173464		COMPL. DATE 06/04/1999		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420		
10	806 N	398	-0-	-408	-0-	398 3		Y	-0-	4
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		Y	-0-	4
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		Y	-0-	4
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		Y	-0-	4
02	812 N	758	-0-	-54	-0-	758 3		Y	-0-	4
03	775 N	681	-0-	-94	-0-	681 3		Y	-0-	4

MCMULLAN 6		WELL #: 6		RRCID -> 174350		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260		
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-	-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-	-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3		N	-0-	-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	-0-	-0-
02	308 N	248	-0-	-60	-0-	248 3		N	-0-	-0-
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 3		N	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 12		RRCID -> 175769		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922		
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-	-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-	-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-	-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-	-0-
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	577 3		N	-0-	-0-
03	682 N	652	-0-	-30	-0-	652 3		N	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 9		RRCID -> 175773		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830		
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-	-0-
11	630 N	591	-0-	-39	-0-	591 3		N	-0-	-0-
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	595 3		N	-0-	-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-	-0-
02	560 N	529	-0-	-31	-0-	529 3		N	-0-	-0-
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 12		RRCID -> 175775		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836		
10	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078 3		N	-0-	-0-
11	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029 3		N	-0-	-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-	-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-	-0-
02	952 N	921	-0-	-31	-0-	921 3		N	-0-	-0-
*03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-	-0-

COUCH 21		WELL #: 10		RRCID -> 175778		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855		
10	837 N	813	-0-	-24	-0-	813 3		N	-0-	-0-
11	810 N	751	-0-	-59	-0-	751 3		N	-0-	-0-
12	837 N	701	-0-	-136	-0-	701 3		N	-0-	-0-
01	806 N	703	-0-	-103	-0-	703 3		N	-0-	-0-
02	700 N	514	-0-	-186	-0-	514 3		N	-0-	-0-
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 21		WELL #: 11		RRCID -> 176973		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	491 3		N	-0-		-0-
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469 3		N	-0-		-0-
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 3		N	-0-		-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3		N	-0-		-0-
02	448 N	411	-0-	-37	-0-	411 3		N	-0-		-0-
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177402		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010			
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3		Y	-0-		3
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278 3		Y	-0-		3
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3		Y	-0-		3
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-		3
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		Y	-0-		3
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-		3

MCMULLAN 6		WELL #: 4		RRCID -> 177868		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110			
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-		-0-
11	810 N	793	-0-	-17	-0-	793 3		N	-0-		-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-		-0-
01	837 N	830	-0-	-7	-0-	830 3		N	-0-		-0-
02	728 N	711	-0-	-17	-0-	711 3		N	-0-		-0-
*03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 5		RRCID -> 177869		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143			
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63 3		N	-0-		-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 177965		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870			
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		Y	-0-		3
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-		3
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	667 3		Y	-0-		3
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	677 3		Y	-0-		3
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		Y	-0-		3
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	670 3		Y	-0-		3

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 177971		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330			
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		Y	-0-		7
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		Y	-0-		7
12	992 N	965	-0-	-27	-0-	965 3		Y	-0-		7
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		Y	-0-		7
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		Y	-0-		7
03	961 N	934	-0-	-27	-0-	934 3		Y	-0-		7

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 177990		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205			
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		Y	-0-		4
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		Y	-0-		4
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		Y	-0-		4
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		Y	-0-		4
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		Y	-0-		4
*03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		Y	-0-		4

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 23		RRCID -> 177992		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	Y	-0-	3
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	Y	-0-	3
12	651 N	394	-0-	-257	-0-	394	3	Y	-0-	3
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	3	Y	-0-	3
02	616 N	601	-0-	-15	-0-	601	3	Y	-0-	3
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	Y	-0-	3

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 12		RRCID -> 178496		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422		
10	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	3	Y	-0-	7
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	Y	-0-	7
12	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	3	Y	-0-	7
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	3	Y	-0-	7
02	756 N	719	-0-	-37	-0-	719	3	Y	-0-	7
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	Y	-0-	7

COUCH 29		WELL #: 11		RRCID -> 179595		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870		
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-	-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3	N	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3	N	-0-	-0-
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-	-0-

COUCH 30		WELL #: 16		RRCID -> 179794		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950		
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3	N	-0-	-0-
11	600 N	468	-0-	-132	-0-	468	3	N	-0-	-0-
12	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	3	N	-0-	-0-
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	3	N	-0-	-0-
02	448 N	388	-0-	-60	-0-	388	3	N	-0-	-0-
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3	N	-0-	-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 179799		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417		
10	992 N	988	-0-	-4	-0-	988	3	Y	-0-	3
11	960 N	955	-0-	-5	-0-	955	3	Y	-0-	3
12	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	3	Y	-0-	3
01	992 N	970	-0-	-22	-0-	970	3	Y	-0-	3
02	896 N	884	-0-	-12	-0-	884	3	Y	-0-	3
03	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3	Y	-0-	3

KINCAID, A. R. TRUST 'C'		WELL #: 13		RRCID -> 179925		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409		
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	Y	-0-	4
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-	4
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	-0-	4
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3	Y	-0-	4
02	280 N	171	-0-	-109	-0-	171	3	Y	-0-	4
03	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	3	Y	-0-	4

KINCAID, A. R. TRUST 'D'		WELL #: 25		RRCID -> 180096		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263		
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	Y	-0-	4
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3	Y	-0-	4
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3	Y	-0-	4
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-	4
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	143	3	Y	-0-	4
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3	Y	-0-	4

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
COUCH 10		WELL #: 10		RRCID -> 180106		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)				M		AMT CODE	BALANCE
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-		-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194 3	N	-0-		-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198 3	N	-0-		-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-

COUCH 10		WELL #: 11		RRCID -> 180107		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890			
10	496	N	275	-0-	-221	-0-	275 3	N	-0-		-0-
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	382 3	N	-0-		-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322 3	N	-0-		-0-
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	349 3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 13		RRCID -> 180109		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958			
10	558	N	474	-0-	-84	-0-	474 3	N	-0-		-0-
11	570	N	458	-0-	-112	-0-	458 3	N	-0-		-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520 3	N	-0-		-0-
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459 3	N	-0-		-0-
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	336 3	N	-0-		-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	481 3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 17		RRCID -> 180131		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955			
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-		-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127 3	N	-0-		-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30 3	N	-0-		-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 13		RRCID -> 180624		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860			
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-		-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-		-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		-0-
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	716 3	N	-0-		-0-
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	712 3	N	-0-		-0-

COUCH 30		WELL #: 14		RRCID -> 180627		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920			
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	458 3	N	-0-		-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442 3	N	-0-		-0-
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	429 3	N	-0-		-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	428 3	N	-0-		-0-
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	368 3	N	-0-		-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413 3	N	-0-		-0-

COUCH 21		WELL #: 15		RRCID -> 180631		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901			
10	899	N	893	-0-	-6	-0-	893 3	N	-0-		-0-
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	834 3	N	-0-		-0-
12	899	N	824	-0-	-75	-0-	824 3	N	-0-		-0-
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	886 3	N	-0-		-0-
02	784	N	454	-0-	-330	-0-	454 3	N	-0-		-0-
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
COUCH 21		WELL #: 14		RRCID -> 180634		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	713 N	590	-0-	-123	-0-	590 3	N	-0-		-0-
11	660 N	552	-0-	-108	-0-	552 3	N	-0-		-0-
12	620 N	550	-0-	-70	-0-	550 3	N	-0-		-0-
01	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 3	N	-0-		-0-
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	475 3	N	-0-		-0-
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 3	N	-0-		-0-

COUCH 22		WELL #: 11		RRCID -> 180647		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 6925		
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-		-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-		-0-
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979 3	N	-0-		-0-
02	896 N	850	-0-	-46	-0-	850 3	N	-0-		-0-
03	992 N	942	-0-	-50	-0-	942 3	N	-0-		-0-

KINCAID, A. R. TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 183051		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414		
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	Y	-0-		6
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	Y	-0-		6
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	Y	-0-		6
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	Y	-0-		6
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	Y	-0-		6
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	Y	-0-		6

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 184842		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994		
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	Y	-0-		4
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	Y	-0-		4
12	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 3	Y	-0-		4
01	775 N	722	-0-	-53	-0-	722 3	Y	-0-		4
02	700 N	655	-0-	-45	-0-	655 3	Y	-0-		4
03	744 N	694	-0-	-50	-0-	694 3	Y	-0-		4

DAVIDSON		WELL #: 3506		RRCID -> 186455		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDONALD "9"		WELL #: 10		RRCID -> 186479		COMPL. DATE 09/09/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIDSON		WELL #: 1713		RRCID -> 186915		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404														
DAVIDSON		WELL #: 1714		RRCID -> 186918		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 1715		RRCID -> 186922		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 1716		RRCID -> 186931		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 1717		RRCID -> 186935		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON		WELL #: 1718		RRCID -> 186938		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH 30		WELL #: 15		RRCID -> 187034		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	824	3	35	9	N	32					299
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	671	3	34	9	N	31					330
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	641	3	37	9	N	34					364
01	837 N	677	-0-	-160	-0-	641	3	36	9	N	33					397
02	616 N	306	-0-	-310	-0-	284	3	22	9	N	20					417
03	682 N	584	-0-	-98	-0-	536	3	48	9	N	44	370	1			91

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 6UT		RRCID -> 187414		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183								
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
MCMULLAN 18 GU		WELL #: 7UT		RRCID ->	187420	COMPL. DATE	09/30/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6049 - 6171
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3	N	-0-	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-	-0-	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 7		RRCID ->	187431	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6194 - 8260
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599 3	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	607 3	N	-0-	-0-	-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 18 GU		WELL #: 5		RRCID ->	187802	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6043 - 6173
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-	-0-	-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 3	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	369	-0-	-79	-0-	369 3	N	-0-	-0-	-0-
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1710		RRCID ->	187812	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6184 - 7980
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-	-0-	-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-	-0-	-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-	-0-	-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-	-0-	-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIDSON		WELL #: 1712		RRCID ->	187903	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	8086	PERF. 6158 - 7945
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

HELBING "17"		WELL #: 5		RRCID ->	188609	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 6270 - 6452
10	682 N	610	-0-	-72	-0-	610 3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	453	-0-	-207	-0-	453 3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	409	-0-	-273	-0-	409 3	N	-0-	-0-	-0-
01	620 N	471	-0-	-149	-0-	471 3	N	-0-	-0-	-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-	-0-	-0-

HELBING 14 UNIT		WELL #: 8		RRCID ->	188632	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 6300 - 6418
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	564	-0-	-6	-0-	564 3	N	-0-	-0-	-0-
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	503	-0-	-86	-0-	503 3	N	-0-	-0-	-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
COUCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 189799 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
10		403 N	330	-0-	-73	-0-	330	3		N	-0-	-0-
11		360 N	322	-0-	-38	-0-	322	3		N	-0-	-0-
12		434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3		N	-0-	-0-
01		341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3		N	-0-	-0-
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-	-0-
03		372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-	-0-

COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189800 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888												
10		744 N	718	-0-	-26	-0-	718	3		N	-0-	-0-
11		720 N	710	-0-	-10	-0-	710	3		N	-0-	-0-
12		744 N	664	-0-	-80	-0-	664	3		N	-0-	-0-
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-	-0-
02		672 N	548	-0-	-124	-0-	548	3		N	-0-	-0-
*03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-	-0-

FRIEND "A" WELL #: 7 RRCID -> 189802 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443												
10		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3		N	-0-	-0-
11		330 N	290	-0-	-40	-0-	290	3		N	-0-	-0-
12		341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3		N	-0-	-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-	-0-
02		280 N	272	-0-	-8	-0-	272	3		N	-0-	-0-
*03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-	-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 189894 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 189895 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 189916 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376												
10		682 N	661	-0-	-21	-0-	648	3	13 9	N	12	156
11		630 N	628	-0-	-2	-0-	618	3	10 9	N	9	165
12		651 N	628	-0-	-23	-0-	618	3	10 9	N	9	174
01		651 N	641	-0-	-10	-0-	630	3	11 9	N	10	184
02		588 N	468	-0-	-120	-0-	468	3		N	-0-	24
*03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	675	3	9 9	N	8	32

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 190168 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888												
10		496 N	454	-0-	-42	-0-	454	3		N	-0-	-0-
11		480 N	385	-0-	-95	-0-	385	3		N	-0-	-0-
12		496 N	332	-0-	-164	-0-	332	3		N	-0-	-0-
01		465 N	389	-0-	-76	-0-	389	3		N	-0-	-0-
02		364 N	330	-0-	-34	-0-	330	3		N	-0-	-0-
*03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404													
DAVIDSON		WELL #: 3502		RRCID -> 190169		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-				-0-
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	3			N	-0-				-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-				-0-
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-				-0-
02	616 N	533	-0-	-83	-0-	533	3			N	-0-				-0-
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-				-0-

DAVIDSON		WELL #: 3503		RRCID -> 190183		COMPL. DATE 01/22/2002				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIDSON		WELL #: 3504		RRCID -> 190184		COMPL. DATE 01/23/2002				TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIDSON		WELL #: 3505		RRCID -> 190186		COMPL. DATE 03/15/2002				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COUCH "C"		WELL #: 9		RRCID -> 190307		COMPL. DATE 02/15/2002				TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897					
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-

HELBING "15"		WELL #: 5		RRCID -> 190317		COMPL. DATE 06/06/2002				TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599					
10	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1443	3			N	-0-				-0-
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-				-0-
12	1519 N	1290	-0-	-229	-0-	1290	3			N	-0-				-0-
01	1457 N	1156	-0-	-301	-0-	1156	3			N	-0-				-0-
02	1288 N	915	-0-	-373	-0-	915	3			N	-0-				-0-
03	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	1235	3			N	-0-				-0-

HELBING "15"		WELL #: 6		RRCID -> 190319		COMPL. DATE 06/14/2002				TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614					
10	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-				-0-
11	1110 N	1008	-0-	-102	-0-	1008	3			N	-0-				-0-
12	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			N	-0-				-0-
01	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3			N	-0-				-0-
02	952 N	936	-0-	-16	-0-	936	3			N	-0-				-0-
*03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
COUCH "B"		WELL #: 8		RRCID -> 191156		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	992 N	915	-0-	-77	-0-	915 3	N	-0-		-0-
11	870 N	857	-0-	-13	-0-	857 3	N	-0-		-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-		-0-
01	930 N	900	-0-	-30	-0-	900 3	N	-0-		-0-
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-		-0-
*03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-		-0-

MC DONALD "15"		WELL #: 13		RRCID -> 191162		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMULLAN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 191165		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967		
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	474 3	N	-0-		-0-
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	444 3	N	-0-		-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
02	448 N	320	-0-	-128	-0-	320 3	N	-0-		-0-
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-

MCMULLAN 6		WELL #: 8		RRCID -> 191168		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELBING "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191522		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610		
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-		-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	N	-0-		-0-
12	930 N	879	-0-	-51	-0-	879 3	N	-0-		-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-		-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		-0-
03	868 N	834	-0-	-34	-0-	834 3	N	-0-		-0-

MC MULLAN 6		WELL #: 2		RRCID -> 191558		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COUCH "C"		WELL #: 10		RRCID -> 191928		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708		
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-		-0-
11	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037 3	N	-0-		-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
02	980 N	854	-0-	-126	-0-	854 3	N	-0-		-0-
03	1054 N	902	-0-	-152	-0-	902 3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
KINCAID		WELL #: 20		RRCID -> 192621		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6571		PERF. 6181 - 6339	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	3	N	-0-		-0-
11	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	3	N	-0-		-0-
12	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3	N	-0-		-0-
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	3	N	-0-		-0-
02	616 N	571	-0-	-45	-0-	571	3	N	-0-		-0-
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 192707		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 9106		PERF. 6206 - 8000	
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3	Y	-0-		3
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	Y	-0-		3
12	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	3	Y	-0-		3
01	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	3	Y	-0-		3
02	672 N	567	-0-	-105	-0-	567	3	Y	-0-		3
03	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3	Y	-0-		3

COUCH 10		WELL #: 13		RRCID -> 192719		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 6334 - 6978	
10	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	3	N	-0-		-0-
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	637	3	N	-0-		-0-
12	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3	N	-0-		-0-
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3	N	-0-		-0-
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	527	3	N	-0-		-0-
03	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 193494		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 8338		PERF. 5822 - 8288	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOWS		WELL #: 3		RRCID -> 193505		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6228 - 6591	
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3	N	-0-		-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	316	3	N	-0-		-0-
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 4		RRCID -> 193507		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6286 - 6371	
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-		-0-
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-		-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-		-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-		-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		-0-
*03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-		-0-

COUCH ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 193519		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 6278 - 6896	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3	N	-0-		-0-
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-		-0-
02	196 N	123	-0-	-73	-0-	123	3	N	-0-		-0-
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
HENNDERSON, ROY WELL #: 6 RRCID -> 193692 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-			-0-
11	1620 N	1561	-0-	-59	-0-	1561	3			N	-0-			-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-			-0-
01	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	1564	3			N	-0-			-0-
02	1456 N	1371	-0-	-85	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
*03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-			-0-

FRIEND "F" WELL #: 5 RRCID -> 193723 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601														
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			-0-

BAGGETT 28 WELL #: 2 RRCID -> 193726 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609														
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1156	2	22	9	N	20			52
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1018	2	10	9	N	9			61
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1009	2	12	9	N	11	60	1	12
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	N	7			19
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	N	4			23
*03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1053	2	7	9	N	6			29

HENNDERSON, ROY "32" WELL #: 12 RRCID -> 193751 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972														
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-			-0-
01	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-			-0-
02	392 N	270	-0-	-122	-0-	270	3			N	-0-			-0-
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-

HENNDERSON, ROY "32" WELL #: 13 RRCID -> 193752 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926														
10	527 N	308	-0-	-219	-0-	308	3			N	-0-			-0-
11	510 N	178	-0-	-332	-0-	178	3			N	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-			-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
03	651 N	548	-0-	-103	-0-	548	3			N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474														
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-			-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-			-0-
12	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	3			N	-0-			-0-
01	434 N	23	-0-	-411	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 194521 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482														
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
FRIEND "D"		WELL #: 5		RRCID -> 195382		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3	N	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3	N	-0-		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-		-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-

FRIEND "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195384		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446			
10	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	1603	3	N	-0-		-0-
11	1560 N	1531	-0-	-29	-0-	1531	3	N	-0-		-0-
12	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559	3	N	-0-		-0-
01	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3	N	-0-		-0-
02	1428 N	1319	-0-	-109	-0-	1319	3	N	-0-		-0-
*03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-		-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 195643		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948			
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	Y	-0-		6
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	Y	-0-		6
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3	Y	-0-		6
01	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3	Y	-0-		6
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	Y	-0-		6
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	Y	-0-		6

FRIEND, W. E.		WELL #: 5		RRCID -> 195974		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461			
10	775 N	719	-0-	-56	-0-	719	3	N	-0-		-0-
11	720 N	663	-0-	-57	-0-	663	3	N	-0-		-0-
12	806 N	664	-0-	-142	-0-	664	3	N	-0-		-0-
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3	N	-0-		-0-
02	616 N	567	-0-	-49	-0-	567	3	N	-0-		-0-
*03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-		-0-

FRIEND "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196004		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453			
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-

CAL-MON		WELL #: B 5 U		RRCID -> 198627		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719			
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	971	3	7 9 N	6	6 1	1
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	911	3	9 9 N	8	6 1	3
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	934	3	10 9 N	9	12 1	-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	937	3	11 9 N	10	6 1	4
02	700 N	575	-0-	-125	-0-	569	3	6 9 N	5	6 1	3
*03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1025	3	9 9 N	8	7 1	4

DAVIDSON, C. E. JR. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 199155		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014			
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	Y	-0-		6
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	Y	-0-		6
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	Y	-0-		6
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	Y	-0-		6
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	Y	-0-		6
*03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	Y	-0-		6

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HENNDERSON "32"		WELL #: 1		RRCID -> 202868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6945		PERF. 6492 - 6538	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-

HELMBING 23		WELL #: 4		RRCID -> 203417		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 7119		PERF. 6217 - 6804	
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1176 3	2 9	Y	2	3 1	12
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1102 3	3 9	Y	3	3 1	12
12	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1025 3	3 9	Y	3	3 1	12
01	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1038 3	3 9	Y	3	3 1	12
02	1008 N	877	-0-	-131	-0-	875 3	2 9	Y	2		14
*03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1054 3	3 9	Y	3	13 1	4

HELMBING 17		WELL #: 3		RRCID -> 203981		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 3269 - 6465	
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	735 3	11 9	Y	10	11 1	10
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	688 3	11 9	Y	10	12 1	8
12	775 N	651	-0-	-124	-0-	641 3	10 9	Y	9	12 1	5
01	744 N	660	-0-	-84	-0-	649 3	11 9	Y	10	11 1	4
02	644 N	555	-0-	-89	-0-	547 3	8 9	Y	7		11
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	659 3	11 9	Y	10	10 1	11

RUBY HELMBING 16A		WELL #: 5		RRCID -> 204406		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6235 - 6717	
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	243 3	1 9	N	1		5
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	228 3	1 9	N	1	1 1	5
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	234 3	1 9	N	1	1 1	5
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	234 3	1 9	N	1	1 1	5
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	142 3	1 9	N	1	1 1	5
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-	5 1	-0-

CAL-MON		WELL #: 7		RRCID -> 204426		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7018		PERF. 6272 - 6699	
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557 3	1 9	Y	1	2 1	6
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522 3	1 9	Y	1	2 1	5
12	589 N	487	-0-	-102	-0-	486 3	1 9	Y	1	2 1	4
01	558 N	493	-0-	-65	-0-	492 3	1 9	Y	1	2 1	3
02	476 N	416	-0-	-60	-0-	415 3	1 9	Y	1		4
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	499 3	2 9	Y	2	4 1	2

HELMBING 17		WELL #: 4		RRCID -> 204431		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6196 - 6705	
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1232 3	14 9	Y	13	15 1	10
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1154 3	17 9	Y	15	16 1	9
12	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1074 3	14 9	Y	13	16 1	6
01	1209 N	1105	-0-	-104	-0-	1088 3	17 9	Y	15	16 1	5
02	1064 N	927	-0-	-137	-0-	916 3	11 9	Y	10		15
*03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1104 3	17 9	Y	15	14 1	16

HELMBING, RUBY 16A		WELL #: 6		RRCID -> 204510		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6105 - 6582	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194 3	2 9	N	2	2 1	3
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	182 3	2 9	N	2	2 1	3
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187 3	3 9	N	3	3 1	3
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187 3	3 9	N	3	2 1	4
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	114 3	1 9	N	1	2 1	3
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205 3	2 9	N	2	4 1	1

OZONA, NE. (CANYON SAND)										//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC										//CONT.// 253404									
HEBLING, RUBY "27"										WELL #: 6		RRCID -> 204558		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9308		PERF. 6503 - 6745	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

HEBLING, RUBY "27"										WELL #: 5		RRCID -> 204560		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 6666 - 6722	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

MEADOWS '1'										WELL #: 9		RRCID -> 204979		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6180 - 6356	
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-			
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-			
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-			
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-			
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	253	3			N	-0-					-0-			
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-			

HEBLING, RUBY 2										WELL #: 5		RRCID -> 205455		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6102 - 6576	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	N	1					5			
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	3	1	9	N	1	1	1			5			
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	280	3	1	9	N	1	1	1			5			
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	N	1	1	1			5			
02	252 N	172	-0-	-80	-0-	171	3	1	9	N	1	1	1			5			
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-	5	1			-0-			

CAL-MON										WELL #: 8		RRCID -> 205489		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6196 - 6712	
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1	2	1			3			
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1	2	1			2			
12	372 N	314	-0-	-58	-0-	313	3	1	9	Y	1	2	1			1			
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	317	3	1	9	Y	1	2	1			-0-			
02	308 N	268	-0-	-40	-0-	267	3	1	9	Y	1					1			
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	322	3	2	9	Y	2	1	1			2			

HEBLING 15										WELL #: 7		RRCID -> 205492		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6142 - 6320	
10	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					-0-			
11	1200 N	817	-0-	-383	-0-	817	3			N	-0-					-0-			
12	1302 N	339	-0-	-963	-0-	339	3			N	-0-					-0-			
01	1240 N	843	-0-	-397	-0-	843	3			N	-0-					-0-			
02	756 N	596	-0-	-160	-0-	596	3			N	-0-					-0-			
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-			

HEBLING, RUBY 27										WELL #: 8		RRCID -> 205844		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9371		PERF. 6124 - 8882	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404															
HELMBING 17 WELL #: 5 RRCID -> 205853 COMPL. DATE 04/09/2004										TOTAL DEPTH	6924	PERF. 6250 - 6500			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	3	1	9	Y	1	2	1	10
11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	3	1	9	Y	1	2	1	9
12		1023 N	946	-0-	-77	-0-	945	3	1	9	Y	1	2	1	8
01		1085 N	958	-0-	-127	-0-	957	3	1	9	Y	1	2	1	7
02		952 N	807	-0-	-145	-0-	806	3	1	9	Y	1			8
*03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	971	3	1	9	Y	1	7	1	2

ROY HENDERSON 32 WELL #: 15 RRCID -> 205863 COMPL. DATE 05/01/2004										TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6405 - 6912			
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			-0-
11		780 N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-			-0-
12		775 N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-			-0-
01		775 N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-			-0-
02		700 N	649	-0-	-51	-0-	649	3			N	-0-			-0-
03		775 N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-			-0-

ROY HENDERSON 32 WELL #: 14 RRCID -> 205890 COMPL. DATE 05/08/2004										TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6353 - 6942			
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02		12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-			-0-

HELMBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205972 COMPL. DATE 11/24/2003										TOTAL DEPTH	9209	PERF. 6174 - 8891			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELMBING, RUBY 15 WELL #: 7 RRCID -> 206146 COMPL. DATE 06/22/2004										TOTAL DEPTH	7033	PERF. 5712 - 6622			
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	510	3	10	9	N	9	9	1	3
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	478	3	12	9	N	11	9	1	5
12		527 N	504	-0-	-23	-0-	490	3	14	9	N	13	17	1	1
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	492	3	17	9	N	15	9	1	7
02		448 N	307	-0-	-141	-0-	299	3	8	9	N	7	9	1	5
*03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	538	3	13	9	N	12	11	1	6

HELMBING, RUBY 16 WELL #: 5 RRCID -> 206165 COMPL. DATE 06/30/2004										TOTAL DEPTH	7068	PERF. 6047 - 6616			
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	N	3	3	1	6
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	273	3	4	9	N	4	3	1	7
12		310 N	284	-0-	-26	-0-	280	3	4	9	N	4	6	1	5
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	N	5	3	1	7
02		252 N	173	-0-	-79	-0-	171	3	2	9	N	2	3	1	6
*03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	N	4	8	1	2

HELMBING 17 WELL #: 6 RRCID -> 206219 COMPL. DATE 05/26/2004										TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6212 - 6676			
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-			-0-
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-			-0-
12		713 N	650	-0-	-63	-0-	650	3			Y	-0-			-0-
01		713 N	658	-0-	-55	-0-	658	3			Y	-0-			-0-
02		644 N	555	-0-	-89	-0-	555	3			Y	-0-			-0-
*03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
HELMBING 23		WELL #: 5		RRCID -> 206238		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6276 - 6852			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389 3	1 9	Y	1	1 1	3
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364 3	1 9	Y	1	1 1	3
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	339 3	1 9	Y	1	1 1	3
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	343 3	1 9	Y	1	1 1	3
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	289 3	1 9	Y	1		4
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349 3	1 9	Y	1	4 1	1

MCDONALD 15		WELL #: 11		RRCID -> 206552		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774			
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-	-0-	
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-	-0-	
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-	-0-	
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3		N	-0-	-0-	
02	1204 N	657	-0-	-547	-0-	657 3		N	-0-	-0-	
*03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-	-0-	

COUCH 10		WELL #: 14		RRCID -> 206589		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 6914			
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-	-0-	
11	480 N	350	-0-	-130	-0-	350 3		N	-0-	-0-	
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	364 3		N	-0-	-0-	
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 3		N	-0-	-0-	
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	292 3		N	-0-	-0-	
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		N	-0-	-0-	

HENDERSON, ROY		WELL #: 7		RRCID -> 206590		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958			
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-	-0-	
11	1290 N	882	-0-	-408	-0-	882 3		N	-0-	-0-	
12	1023 N	874	-0-	-149	-0-	874 3		N	-0-	-0-	
01	1085 N	849	-0-	-236	-0-	849 3		N	-0-	-0-	
02	812 N	727	-0-	-85	-0-	727 3		N	-0-	-0-	
03	868 N	818	-0-	-50	-0-	818 3		N	-0-	-0-	

MEADOWS-HELMBING 3		WELL #: 4		RRCID -> 207139		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 6628			
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	825 3	10 9	N	9	8 1	6
11	810 N	785	-0-	-25	-0-	774 3	11 9	N	10	8 1	8
12	837 N	808	-0-	-29	-0-	794 3	14 9	N	13	17 1	4
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	797 3	17 9	N	15	10 1	9
02	728 N	492	-0-	-236	-0-	484 3	8 9	N	7	9 1	7
*03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	872 3	13 9	N	12	13 1	6

DAVIDSON, C. E., JR. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 207232		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110			
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		Y	-0-		6
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		Y	-0-		6
12	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255 3		Y	-0-		6
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		Y	-0-		6
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		Y	-0-		6
*03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		Y	-0-		6

MEADOWS-HELMBING 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 207796		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426			
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	388 3	7 9	N	6	6 1	5
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	364 3	8 9	N	7	5 1	7
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	374 3	10 9	N	9	12 1	4
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	375 3	11 9	N	10	6 1	8
02	336 N	234	-0-	-102	-0-	228 3	6 9	N	5	6 1	7
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	410 3	9 9	N	8	11 1	4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404													
HELMBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208490 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH 'A' WELL #: 7 RRCID -> 208504 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870													
10	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1827	3	N	-0-			-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3	N	-0-			-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3	N	-0-			-0-
01	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	1811	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1491	-0-	-133	-0-	1491	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1660	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "14" WELL #: 8 RRCID -> 208997 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443													
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3	N	-0-			-0-
01	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3	N	-0-			-0-
02	476	N	369	-0-	-107	-0-	369	3	N	-0-			-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3	N	-0-			-0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUCH WELL #: 11 RRCID -> 209029 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 6932													
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			-0-
11	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	3	N	-0-			-0-
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3	N	-0-			-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-			-0-
02	672	N	600	-0-	-72	-0-	600	3	N	-0-			-0-
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-			-0-

MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843													
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3	N	-0-			-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-			-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-			-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3	N	-0-			-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	3	N	-0-			-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404								
BEAN		WELL #: 4		RRCID -> 209273		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-	77
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-	15
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 3		Y	-0-	15
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 3		Y	-0-	15
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	73 3		Y	-0-	15
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	292 3	4 9	Y	4	19

DAVIDSON		WELL #: 3507		RRCID -> 209331		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COUCH		WELL #: 13		RRCID -> 209332		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEAN		WELL #: 6		RRCID -> 210137		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974		
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-	46
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-	15
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		Y	-0-	15
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3		Y	-0-	15
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-	15
*03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	425 3	4 9	Y	4	19

BEAN		WELL #: 5		RRCID -> 210138		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011		
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-	21
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-	15
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		Y	-0-	15
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		Y	-0-	15
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33 3		Y	-0-	15
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-	19

HELBING 23		WELL #: 6		RRCID -> 210817		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832		
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1110 3	2 9	Y	2	3 1
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039 3	3 9	Y	3	3 1
12	1147 N	970	-0-	-177	-0-	967 3	3 9	Y	3	3 1
01	1085 N	983	-0-	-102	-0-	980 3	3 9	Y	3	2 1
02	980 N	827	-0-	-153	-0-	825 3	2 9	Y	2	15
*03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	994 3	3 9	Y	3	14 1

FRIEND "A"		WELL #: 1-C		RRCID -> 211269		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404												
HELMBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	340 3	7 9	N	6	6 1	2
11		330 N	328	-0-	-2	-0-	319 3	9 9	N	8	6 1	4
12		341 N	337	-0-	-4	-0-	327 3	10 9	N	9	12 1	1
01		341 N	339	-0-	-2	-0-	328 3	11 9	N	10	6 1	5
02		308 N	205	-0-	-103	-0-	199 3	6 9	N	5	6 1	4
*03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	359 3	9 9	N	8	8 1	4

COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950												
10		1364 N	1277	-0-	-87	-0-	1277 3		N	-0-		-0-
11		1380 N	1214	-0-	-166	-0-	1214 3		N	-0-		-0-
12		1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1267 3		N	-0-		-0-
01		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3		N	-0-		-0-
02		1120 N	1095	-0-	-25	-0-	1095 3		N	-0-		-0-
03		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258 3		N	-0-		-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096												
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		-0-
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-		-0-
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
*03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-

HELMBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 30 RRCID -> 213319 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407												
10		620 N	537	-0-	-83	-0-	537 3		N	-0-		4
11		600 N	594	-0-	-6	-0-	594 3		N	-0-		4
12		620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3		N	-0-		4
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		4
02		560 N	514	-0-	-46	-0-	514 3		N	-0-		4
03		589 N	555	-0-	-34	-0-	555 3		N	-0-		4

HELMBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680												
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	461 3	8 9	N	7	7 1	4
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	433 3	9 9	N	8	6 1	6
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	444 3	11 9	N	10	14 1	2
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	445 3	13 9	N	12	8 1	6
02		392 N	277	-0-	-115	-0-	270 3	7 9	N	6	7 1	5
*03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	487 3	11 9	N	10	10 1	5

HELMBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624												
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	146 3	1 9	N	1		1
11		150 N	138	-0-	-12	-0-	137 3	1 9	N	1	1 1	1
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	140 3	1 9	N	1	1 1	1
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	141 3	2 9	N	2	1 1	2
02		140 N	86	-0-	-54	-0-	85 3	1 9	N	1	1 1	2
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-	2 1	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404										
MEADOWS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214904		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	620 N	429	-0-	-191	-0-	429	3		N	-0-		-0-
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-		-0-
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3		N	-0-		-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-		-0-
02	560 N	417	-0-	-143	-0-	417	3		N	-0-		-0-
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-		-0-

MEADOWS, C.W. 6		WELL #: 5		RRCID -> 215480		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672				
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	728	3	6	9	N	5	3
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	683	3	7	9	N	6	4
12	744 N	709	-0-	-35	-0-	701	3	8	9	N	7	2
01	713 N	712	-0-	-1	-0-	703	3	9	9	N	8	5
02	644 N	431	-0-	-213	-0-	427	3	4	9	N	4	4
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	769	3	7	9	N	6	3

HELBING, RUBY 25		WELL #: 8		RRCID -> 215485		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372				
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	316	3	7	9	N	6	5
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	296	3	9	9	N	8	7
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	304	3	10	9	N	9	4
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	305	3	11	9	N	10	8
02	280 N	191	-0-	-89	-0-	185	3	6	9	N	5	7
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	333	3	9	9	N	8	4

HELBING, RUBY 27		WELL #: 10		RRCID -> 215497		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HELBING, RUBY 26		WELL #: 8		RRCID -> 215523		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604				
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	485	3	7	9	N	6	5
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	456	3	9	9	N	8	7
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	467	3	10	9	N	9	4
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	469	3	11	9	N	10	8
02	420 N	291	-0-	-129	-0-	285	3	6	9	N	5	7
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	513	3	9	9	N	8	4

HELBING, RUBY 26		WELL #: 7		RRCID -> 215565		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HELBING, RUBY 26		WELL #: 5		RRCID -> 215570		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404																
HELMBING 18 WELL #: 3 RRCID -> 215617 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	6854	PERF.	6410 - 6514			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	29	3	28	9	Y	25	30	1			19
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	27	3	32	9	Y	29	33	1			15
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	25	3	31	9	Y	28	32	1			11
01	T. A.	58	-0-	58	58	25	3	33	9	Y	30	32	1			9
02	T. A.	42	-0-	42	100	21	3	21	9	Y	19					28
03	T. A.	56	-0-	56	156	26	3	30	9	Y	27	26	1			29

MCDONALD 15 WELL #: 12 RRCID -> 218783 COMPL. DATE 06/09/2003										TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6024 - 6123			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 31 RRCID -> 225697 COMPL. DATE 01/19/2007										TOTAL DEPTH	6638	PERF.	6308 - 6392			
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					4
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3			Y	-0-					4
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					4
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					4
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					4
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					4

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 32 RRCID -> 225800 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6295 - 6386			
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					3
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					3
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					3
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-					3
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	3			Y	-0-					3
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					3

HELMBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007										TOTAL DEPTH	9037	PERF.	6588 - 6609			
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	146	3	1	9	N	1					4
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	137	3	1	9	N	1	1	1			4
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	140	3	1	9	N	1	1	1			4
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	141	3	1	9	N	1	1	1			4
02	140 N	86	-0-	-54	-0-	85	3	1	9	N	1					5
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-	5	1			-0-

CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007										TOTAL DEPTH	9107	PERF.	6212 - 6720			
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551	3	1	9	Y	1	2	1			5
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	Y	1	2	1			4
12	558 N	482	-0-	-76	-0-	481	3	1	9	Y	1	2	1			3
01	558 N	488	-0-	-70	-0-	487	3	1	9	Y	1	2	1			2
02	476 N	411	-0-	-65	-0-	410	3	1	9	Y	1					3
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2	3	1			2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6171 - 8080			
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					6
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					6
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					6
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					6
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	212	3			Y	-0-					6
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 254468 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-				3
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-				3
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-				3
01	930 N	773	-0-	-157	-0-	773	3			Y	-0-				3
02	840 N	730	-0-	-110	-0-	730	3			Y	-0-				3
03	930 N	830	-0-	-100	-0-	830	3			Y	-0-				3

C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974

10	744 N	553	-0-	-191	-0-	553	3			N	-0-				3
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-				3
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-				3
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-				3
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552	3			N	-0-				3
03	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-				3

BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577

10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	226	2	8	9	N	7				51
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	185	2	8	9	N	7				58
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	173	2	6	9	N	5				63
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	170	2	7	9	N	6				69
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	140	2	6	9	N	5				74
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	222	2	7	9	N	6				80

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 262953 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046

10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-				9
11	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	1281	3			Y	-0-				9
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-				9
01	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1341	3			Y	-0-				9
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-				9
03	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	1225	3			Y	-0-				9

HELBBING '13' WELL #: 4 RRCID -> 275738 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497

10	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-				-0-
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-				-0-
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-				-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-				-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-				-0-
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-				-0-

MAYJAC I, LLC 536431
 MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 019110 COMPL. DATE 12/30/1962 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

10	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	1			N	-0-				-0-
11	270 N	103	-0-	-167	-0-	103	1			N	-0-				-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	1			N	-0-				-0-
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	1			N	-0-				-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-				-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
MAYJAC I, LLC		//CONT.// 536431								
COX D		WELL #: 2		RRCID -> 034900		COMPL. DATE 12/29/1964		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	1	N	-0-	-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	1	N	-0-	-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	1	N	-0-	-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	1	N	-0-	-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	1	N	-0-	-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-

COX D		WELL #: 3		RRCID -> 035347		COMPL. DATE 02/13/1965		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	1	N	-0-	-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	1	N	-0-	-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-	-0-
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	1	N	-0-	-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1	N	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 037382		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH 6390 PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COX D		WELL #: 5		RRCID -> 134430		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719		
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1	N	-0-	-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1	N	-0-	-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-	-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1	N	-0-	-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	1	N	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

COX D		WELL #: 6		RRCID -> 137098		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412		
10	558 N	186	-0-	-372	-0-	186	1	N	-0-	-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	1	N	-0-	-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	1	N	-0-	-0-
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	1	N	-0-	-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	1	N	-0-	-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-

MEADOWS, C.W. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 139227		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345		
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	1	N	-0-	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	1	N	-0-	-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	1	N	-0-	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	1	N	-0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

OZONA GAS UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 143599		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430		
10	DLQ G-10	322	-0-	322	27682	322	1	Y	-0-	16
11	DLQ G-10	214	-0-	214	27896	214	1	Y	-0-	16
12	DLQ G-10	131	-0-	131	28027	131	1	Y	-0-	16
01	DLQ G-10	159	-0-	159	28186	159	1	Y	-0-	16
02	DLQ G-10	130	-0-	130	28316	130	1	Y	-0-	16
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28316			Y	NO RPT	16

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
MAYJAC I, LLC		//CONT.// 536431								
OZONA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145793		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	146	-0-	146	7812	146 1	Y	-0-		17
11	DLQ G-10	104	-0-	104	7916	104 1	Y	-0-		17
12	DLQ G-10	112	-0-	112	8028	112 1	Y	-0-		17
01	DLQ G-10	85	-0-	85	8113	85 1	Y	-0-		17
02	DLQ G-10	39	-0-	39	8152	39 1	Y	-0-		17
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8152		Y	NO RPT		17

OZARK EXPLORATION, INC.		630611								
OZONA TOWNSITE		WELL #: 2		RRCID -> 086640		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6392 - 6481		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	20 7	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2019										

OZONA TOWNSITE A		WELL #: 5		RRCID -> 103452		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6363 - 6512		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47 7	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2020										

OZONA TOWNSITE		WELL #: 2A		RRCID -> 136671		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6637 - 6787		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		41
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	41 7	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2019 - P/A 12/31/19										

OZONA TOWNSITE A		WELL #: 4		RRCID -> 144005		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6562 - 6699		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46 7	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2020										

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327								
HENDERSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 044695		COMPL. DATE 06/17/1968		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		784642								
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 045076		COMPL. DATE 11/24/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
10	651 N	310	-0-	-341	-0-	309 2	1 9	Y	1	101
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		Y	-0-	101
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600 2	1 9	Y	1	102
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-	102
02	560 N	500	-0-	-60	-0-	500 2		Y	-0-	102
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		Y	-0-	102

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		//CONT.// 784642										
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 045077		COMPL. DATE 11/27/1968		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-		22
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-		22
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		22
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-		22
02	140 N	34	-0-	-106	-0-	34	2		Y	-0-		22
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-		22

DAVIDSON		WELL #: 2		RRCID -> 145401		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033				
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	Y		16
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-		16
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y		17
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-		17
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y		18
*03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	750	2	13	9	Y		30

DAVIDSON		WELL #: 1		RRCID -> 145430		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022				
10	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2		Y	-0-		10
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-		10
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-		10
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-		10
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	Y		12
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-		12

SLANT OPERATING, LLC		786697		RRCID -> 036072		COMPL. DATE 10/30/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
MCDONALD A		WELL #: 1 C										
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		Y	-0-		-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		Y	-0-		-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-		-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-		-0-
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	3		Y	-0-		-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		Y	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 2		RRCID -> 041174		COMPL. DATE 02/13/1967		TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A				
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3		Y	-0-		-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-		-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-		-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-		-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-		-0-
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-		-0-

HELBING		WELL #: 1		RRCID -> 041177		COMPL. DATE 02/01/1967		TOTAL DEPTH 6439 PERF. N/A				
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-		139
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	Y		144
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-		144
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		Y	-0-		144
02	448 N	356	-0-	-92	-0-	339	3	17	9	Y	15	18
*03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	535	3	15	9	Y	14	32

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
HELBBING		WELL #: 2		RRCID -> 042290		COMPL. DATE 08/04/1967		TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3	Y	-0-	-0-	-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 6		RRCID -> 048482		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730			
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-

HELBBING		WELL #: 3		RRCID -> 072754		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A			
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	139	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 1016		RRCID -> 085138		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072			
10	899 N	724	-0-	-175	-0-	724	3	N	-0-	-0-	-0-
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-	-0-	-0-
12	992 N	901	-0-	-91	-0-	901	3	N	-0-	-0-	-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-	-0-	-0-
02	840 N	441	-0-	-399	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN		WELL #: 2016		RRCID -> 085139		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151			
10	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 3		RRCID -> 089979		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008			
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 4		RRCID -> 093256		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998			
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
MCDONALD "12"		WELL #: 2		RRCID -> 104525		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	510	N	510	-0-	-0-	508	3	2	9	N	111
11	600	N	599	-0-	-1	597	3	2	9	N	113
12	620	N	576	-0-	-44	563	3	13	9	N	125
01	610	N	610	-0-	-0-	590	3	20	9	N	143
02	560	N	456	-0-	-104	449	3	7	9	N	149
03	589	N	558	-0-	-31	544	3	14	9	N	162

MCDONALD "12"		WELL #: 1		RRCID -> 104550		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990			
10	124	N	25	-0-	-99	25	3			N	-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	163	3			N	-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	168	3			N	-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	161	3			N	-0-
02	140	N	111	-0-	-29	111	3			N	-0-
03	155	N	137	-0-	-18	137	3			N	-0-

HENDERSON		WELL #: 2 A		RRCID -> 124555		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585			
10	426	N	426	-0-	-0-	424	3	2	9	N	185
11	420	N	415	-0-	-5	398	3	17	9	N	22
12	465	N	420	-0-	-45	420	3			N	22
01	434	N	424	-0-	-10	405	3	19	9	N	39
02	392	N	304	-0-	-88	300	3	4	9	N	43
03	434	N	395	-0-	-39	386	3	9	9	N	51

COUCH		WELL #: 1		RRCID -> 128950		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCDONALD A		WELL #: 3		RRCID -> 133817		COMPL. DATE 02/19/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067			
10	155	N	110	-0-	-45	110	3			Y	-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	211	3			Y	-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	184	3			Y	-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	197	3			Y	-0-
02	168	N	153	-0-	-15	153	3			Y	-0-
*03	204	N	204	-0-	-0-	204	3			Y	-0-

HENDERSON		WELL #: 2601 D		RRCID -> 135450		COMPL. DATE 07/19/1990		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474			
10	566	N	566	-0-	-0-	566	3			N	-0-
11	570	N	545	-0-	-25	545	3			N	-0-
12	589	N	547	-0-	-42	547	3			N	-0-
01	558	N	524	-0-	-34	524	3			N	-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	507	3			N	-0-
03	558	N	557	-0-	-1	557	3			N	-0-

MCDONALD A		WELL #: 4		RRCID -> 137046		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087			
10	496	N	183	-0-	-313	183	3			Y	-0-
11	480	N	361	-0-	-119	361	3			Y	-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	553	3			Y	-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	471	3			Y	-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	365	3			Y	-0-
*03	636	N	636	-0-	-0-	636	3			Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
HELBBING		WELL #: 4		RRCID -> 137103		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 6188								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 2601 E		RRCID -> 137695		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6360 - 6497								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN		WELL #: 3016		RRCID -> 140950		COMPL. DATE 12/24/1991		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975								
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN		WELL #: 4016		RRCID -> 140951		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046								
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	465 N	258	-0-	-207	-0-	258	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 4		RRCID -> 141970		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 6100								
10	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					185
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					185
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					185
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					185
02	644 N	520	-0-	-124	-0-	520	3			N	-0-					185
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					185

MCMULLAN 37		WELL #: 5		RRCID -> 141973		COMPL. DATE 07/20/1992		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024								
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

HELBBING		WELL #: 6		RRCID -> 150369		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161								
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					12
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					12
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					12
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					12
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3			Y	-0-	12	1			-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
MCDONALD A		WELL #: 6		RRCID -> 150437		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3	N	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-		-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216	3	N	-0-		-0-
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3	N	-0-		-0-

HELBING		WELL #: 8		RRCID -> 150685		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702			
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		48
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	623	3	N	2	9	50
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		50
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	600	3	N	2	9	52
02	588 N	385	-0-	-203	-0-	384	3	N	1	9	53
03	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	3	N	-0-		53

HELBING		WELL #: 5		RRCID -> 151147		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181			
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	Y	-0-		22
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	Y	-0-		22
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	Y	-0-		22
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	Y	-0-		22
02	476 N	343	-0-	-133	-0-	343	3	Y	-0-	22 1	-0-
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	Y	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 7		RRCID -> 153252		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165			
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-		-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		-0-
02	448 N	328	-0-	-120	-0-	328	3	N	-0-		-0-
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3	N	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 9		RRCID -> 161747		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058			
10	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3	N	-0-		-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3	N	-0-		-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 5		RRCID -> 161794		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198			
10	496 N	282	-0-	-214	-0-	282	3	N	-0-		-0-
11	480 N	351	-0-	-129	-0-	351	3	N	-0-		-0-
12	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	3	N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
02	336 N	215	-0-	-121	-0-	215	3	N	-0-		-0-
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		-0-

MCDONALD "12"		WELL #: 7		RRCID -> 161797		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066			
10	465 N	338	-0-	-127	-0-	338	3	N	-0-		30
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		30
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3	N	-0-		30
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-		30
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	337	3	N	-0-		30
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-		30

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
MCDONALD A		WELL #: 8		RRCID -> 161984		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-		151
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-		151
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-		151
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-		151
02	700 N	547	-0-	-153	-0-	547	3	N	-0-		151
*03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3	N	-0-		151

MCDONALD A		WELL #: 5		RRCID -> 163558		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847			
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1434	3	3 9 N	3		125
11	1710 N	1670	-0-	-40	-0-	1670	3	N	-0-		125
12	1798 N	1490	-0-	-308	-0-	1490	3	N	-0-		125
01	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382	3	N	-0-		125
02	1568 N	901	-0-	-667	-0-	901	3	N	-0-		125
03	1488 N	1270	-0-	-218	-0-	1270	3	N	-0-		125

HELBING		WELL #: 9		RRCID -> 163864		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488			
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		130
11	810 N	650	-0-	-160	-0-	647	3	3 9 N	3		133
12	775 N	627	-0-	-148	-0-	627	3	N	-0-		133
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-		133
02	616 N	431	-0-	-185	-0-	429	3	2 9 N	2		135
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3	N	-0-		135

MCDONALD A		WELL #: 11		RRCID -> 167932		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666			
10	713 N	412	-0-	-301	-0-	412	3	N	-0-		37
11	690 N	604	-0-	-86	-0-	604	3	N	-0-		37
12	620 N	493	-0-	-127	-0-	493	3	N	-0-		37
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3	N	-0-		37
02	560 N	289	-0-	-271	-0-	289	3	N	-0-		37
03	496 N	351	-0-	-145	-0-	351	3	N	-0-		37

MCDONALD A		WELL #: 10		RRCID -> 167935		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234			
10	372 N	171	-0-	-201	-0-	171	3	N	-0-		-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3	N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-
03	310 N	162	-0-	-148	-0-	162	3	N	-0-		-0-

MCDONALD A		WELL #: 12		RRCID -> 167941		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295			
10	775 N	598	-0-	-177	-0-	598	3	N	-0-		69
11	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	3	N	-0-		69
12	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	3	N	-0-		69
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-		69
02	728 N	563	-0-	-165	-0-	563	3	N	-0-		69
*03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-		69

MCDONALD A		WELL #: 13		RRCID -> 167944		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564			
10	1085 N	795	-0-	-290	-0-	795	3	N	-0-		-0-
11	1140 N	1006	-0-	-134	-0-	1006	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	949	-0-	-136	-0-	949	3	N	-0-		-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-		-0-
02	952 N	884	-0-	-68	-0-	884	3	N	-0-		-0-
*03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
HELBBING		WELL #: 10R		RRCID -> 169135		COMPL. DATE 04/03/1998			TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-		133
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-		133
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-		133
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-		133
02	840 N	441	-0-	-399	-0-	441	3	N	-0-		133
03	961 N	887	-0-	-74	-0-	887	3	N	-0-		133

HELBBING		WELL #: 11		RRCID -> 169138		COMPL. DATE 04/23/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368		
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3	N	-0-		-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		-0-
02	448 N	351	-0-	-97	-0-	351	3	N	-0-		-0-
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3	N	-0-		-0-

COUCH		WELL #: 2		RRCID -> 169150		COMPL. DATE 05/22/1998			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6336 - 6462		
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	3	1 9 N	1		120
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	602	3	2 9 N	2		122
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		122
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	627	3	3 9 N	3		125
02	532 N	435	-0-	-97	-0-	434	3	1 9 N	1		126
03	589 N	444	-0-	-145	-0-	443	3	1 9 N	1		127

HENDERSON		WELL #: 2601G		RRCID -> 169764		COMPL. DATE 05/19/1998			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464		
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	3	3 9 N	3		175
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	984	3	3 9 N	3		178
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-		178
01	837 N	760	-0-	-77	-0-	758	3	2 9 N	2		180
02	756 N	373	-0-	-383	-0-	373	3	N	-0-		180
03	837 N	675	-0-	-162	-0-	673	3	2 9 N	2		182

HELBBING		WELL #: 12		RRCID -> 169802		COMPL. DATE 07/16/1998			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550		
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-		92
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	3	3 9 N	3		95
12	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1072	3	13 9 N	12		107
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1152	3	14 9 N	13		120
02	1120 N	877	-0-	-243	-0-	860	3	17 9 N	15		135
03	1085 N	937	-0-	-148	-0-	937	3	N	-0-		135

HELBBING		WELL #: 13		RRCID -> 169804		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488		
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-		-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-		-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-		-0-
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	N	-0-		-0-
02	924 N	670	-0-	-254	-0-	670	3	N	-0-		-0-
03	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	3	N	-0-		-0-

HELBBING		WELL #: 14		RRCID -> 169808		COMPL. DATE 07/09/1998			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311		
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-		82
11	1350 N	222	-0-	-1128	-0-	219	3	3 9 N	3		85
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		85
01	1116 N	461	-0-	-655	-0-	461	3	N	-0-		85
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-		85
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		85

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
HELBBING		WELL #: 15		RRCID -> 169810		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 8721		PERF. 6037 - 8319	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3				64
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3				64
12	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3				64
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3				64
02	532 N	380	-0-	-152	-0-	380	3				64
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3				64

MCDONALD "12"		WELL #: 8		RRCID -> 170377		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 6456		PERF. 5957 - 6083	
10	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	3				111
11	210 N	117	-0-	-93	-0-	117	3				111
12	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	3				111
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3				111
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63	3				111
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3				111

MCDONALD "12"		WELL #: 9		RRCID -> 170563		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6619		PERF. 5945 - 5975	
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3				-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3				-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3				-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3				-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3				-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3				-0-

MCMULLAN 36		WELL #: 5		RRCID -> 171743		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 6029 - 8177	
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3				154
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3				154
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3				154
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3				154
02	616 N	529	-0-	-87	-0-	529	3				154
03	682 N	404	-0-	-278	-0-	401	3	3	9	N	157

COUCH		WELL #: 3		RRCID -> 187659		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6338 - 6483	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3				-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3				-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3				-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3				-0-
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132	3				-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3				-0-

MCMULLAN 37		WELL #: 6		RRCID -> 207151		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 6040 - 9108	
10	1829 N	1417	-0-	-412	-0-	1417	3				178
11	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3				178
12	1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1911	3				178
01	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3				178
02	1652 N	1391	-0-	-261	-0-	1391	3				178
03	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	1913	3				178

HELBBING		WELL #: 16		RRCID -> 207208		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6066 - 8450	
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3				-0-
11	1710 N	1655	-0-	-55	-0-	1655	3				-0-
12	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	1718	3				-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3				-0-
02	1540 N	1192	-0-	-348	-0-	1192	3				-0-
*03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3				-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
MCMULLAN 36		WELL #: 4R		RRCID -> 207212		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1829 N	1442	-0-	-387	-0-	1442 3		N	-0-	133
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		N	-0-	133
12	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	1879 3		N	-0-	133
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	-0-	133
02	1764 N	1388	-0-	-376	-0-	1388 3		N	-0-	133
*03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		N	-0-	133

MCDONALD "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207360		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781		
10	2387 N	1964	-0-	-423	-0-	1964 3		N	-0-	183
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3		N	-0-	183
12	2356 N	2330	-0-	-26	-0-	2330 3		N	-0-	183
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		N	-0-	183
02	2184 N	1957	-0-	-227	-0-	1957 3		N	-0-	183
*03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 3		N	-0-	183

MCDONALD "A"		WELL #: 15R		RRCID -> 207390		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566		
10	1240 N	1015	-0-	-225	-0-	1015 3		N	-0-	107
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-	107
12	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316 3		N	-0-	107
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-	107
02	1204 N	754	-0-	-450	-0-	754 3		N	-0-	107
*03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-	107

MCDONALD "A"		WELL #: 16		RRCID -> 207426		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112		
10	372 N	287	-0-	-85	-0-	287 3		N	-0-	47
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-	47
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3		N	-0-	47
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-	47
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	277 3		N	-0-	47
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-	47

HELBBING		WELL #: 7		RRCID -> 225707		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179		
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-	59
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3		N	-0-	59
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	59
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-	59
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691 3	1 9	N	1	60
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	615 3	11 9	N	10	70

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID -> 030898		COMPL. DATE 06/25/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
THOMPSON FEE		WELL #: 1								
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		Y	-0-	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		Y	-0-	-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		Y	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-	-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
THOMPSON 46		WELL #: 5		RRCID -> 031527		COMPL. DATE 08/20/1963		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-		-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-		-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-		-0-
01	217 N	123	-0-	-94	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
02	196 N	96	-0-	-100	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
03	217 N	142	-0-	-75	-0-	142 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON 47		WELL #: 6		RRCID -> 033501		COMPL. DATE 03/06/1964		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458			
10	651 N	332	-0-	-319	-0-	332 3		Y	-0-		-0-
11	450 N	287	-0-	-163	-0-	287 3		Y	-0-		-0-
12	465 N	261	-0-	-204	-0-	261 3		Y	-0-		-0-
01	341 N	261	-0-	-80	-0-	261 3		Y	-0-		-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261 3		Y	-0-		-0-
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON 51		WELL #: 1		RRCID -> 033502		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473			
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-		-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-		-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		Y	-0-		-0-
01	372 N	106	-0-	-266	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
02	476 N	290	-0-	-186	-0-	290 3		Y	-0-		-0-
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 3		Y	-0-		-0-

BAGGETT 44		WELL #: 2		RRCID -> 034707		COMPL. DATE 12/11/1964		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A			
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-		-0-
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 3		Y	-0-		-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 3		RRCID -> 036468		COMPL. DATE 07/17/1965		TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A			
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-		-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 3		Y	-0-		-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		Y	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-		-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON 47		WELL #: 1		RRCID -> 037872		COMPL. DATE 02/28/1965		TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A			
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-		-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		Y	-0-		-0-
02	140 N	83	-0-	-57	-0-	83 3		Y	-0-		-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 5		RRCID -> 045839		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 - 0			
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-		-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-		-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-		-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		Y	-0-		-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-		-0-
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
THOMPSON FEE		WELL #: 9		RRCID -> 047666		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	218	-0-	-92	-0-	218 3	Y	-0-		-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	Y	-0-		-0-
12	527 N	305	-0-	-222	-0-	305 3	Y	-0-		-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	Y	-0-		-0-
02	308 N	214	-0-	-94	-0-	214 3	Y	-0-		-0-
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	164 3	Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 8		RRCID -> 047717		COMPL. DATE 12/15/1969		TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A		
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3	Y	-0-		-0-
11	150 N	72	-0-	-78	-0-	72 3	Y	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3	Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		Y	-0-		-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	Y	-0-		-0-

THOMPSON 27		WELL #: 3		RRCID -> 048994		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A		
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	Y	-0-		-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-		-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47 3	Y	-0-		-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-		-0-

THOMPSON 46		WELL #: 2		RRCID -> 048996		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A		
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	Y	-0-		-0-
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	520 3	Y	-0-		-0-
12	589 N	473	-0-	-116	-0-	473 3	Y	-0-		-0-
01	527 N	377	-0-	-150	-0-	377 3	Y	-0-		-0-
02	476 N	221	-0-	-255	-0-	221 3	Y	-0-		-0-
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	385 3	Y	-0-		-0-

THOMPSON 46		WELL #: 3		RRCID -> 048997		COMPL. DATE 08/21/1965		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629		
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	Y	-0-		-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	Y	-0-		-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	Y	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	Y	-0-		-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157 3	Y	-0-		-0-
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	Y	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 049197		COMPL. DATE 04/07/1965		TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A		
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	Y	-0-		-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3	Y	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3	Y	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-		-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	Y	-0-		-0-

THOMPSON FEE		WELL #: 10		RRCID -> 056944		COMPL. DATE 11/26/1973		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A		
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	14	16 1	3
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-	3 1	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	Y	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	Y	-0-		-0-
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	562 3	Y	25	16 1	9

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 057111		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	122 3	10 9	Y	9	11 1		2
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	89 3	12 9	Y	11	9 1		4
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	81 3	12 9	Y	11	9 1		6
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	88 3	15 9	Y	14	17 1		3
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	81 3	11 9	Y	10	7 1		6
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	99 3	19 9	Y	17	14 1		9

THOMPSON		WELL #: 15		RRCID -> 096442		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603				
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	329 3	18 9	Y	16	19 1		5
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	381 3	20 9	Y	18	15 1		8
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	347 3	21 9	Y	19	15 1		12
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	344 3	28 9	Y	25	31 1		6
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	267 3	19 9	Y	17	13 1		10
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	382 3	32 9	Y	29	25 1		14

HAGLESTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 105243		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A				
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-			-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-			-0-
12	372 N	325	-0-	-47	-0-	325 3		Y	-0-			-0-
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 3		Y	-0-			-0-
02	280 N	195	-0-	-85	-0-	195 3		Y	-0-			-0-
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3		Y	-0-			-0-

HAGELSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 105881		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A				
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-			-0-

HAGELSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 107574		COMPL. DATE 09/05/1983		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702				
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	394 3	18 9	Y	16			81
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	414 3	24 9	Y	22	2 8		101
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	456 3	30 9	Y	27			128
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3		Y	-0-			128
02	420 N	234	-0-	-186	-0-	234 3		Y	-0-			128
03	496 N	416	-0-	-80	-0-	339 3	77 9	Y	70			198

HAGELSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 125541		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879				
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	93 3	15 9	Y	14	87 1		54
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	56 3	30 9	Y	27			81
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	62 3	10 9	Y	9			90
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	56 3	4 9	Y	4			94
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	49 3	3 9	Y	3			97
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	64 3	4 9	Y	4			101

HAGELSTEIN		WELL #: 7		RRCID -> 125542		COMPL. DATE 04/14/1984		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6832 - 6940				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020

OZONA, NE. (CANYON SAND)												CNTY: CROCKETT							
THOMPSON, J. CLEO																			
THOMPSON 46																			
WELL #: 1												RRCID -> 140994		COMPL. DATE 01/29/1992		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 6448 - 6498	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM			
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE				
10		589 N	537	-0-	-52	-0-	537 3			Y	-0-					-0-			
11		690 N	552	-0-	-138	-0-	552 3			Y	-0-					-0-			
12		651 N	502	-0-	-149	-0-	502 3			Y	-0-					-0-			
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3			Y	-0-					-0-			
02		504 N	399	-0-	-105	-0-	399 3			Y	-0-					-0-			
*03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3			Y	-0-					-0-			

THOMPSON 50																			
WELL #: 1												RRCID -> 142311		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 6461 - 6496	
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	413 3	3 9	Y	Y	3	3 1				-0-			
11		510 N	374	-0-	-136	-0-	371 3	3 9	Y	Y	3	3 1				-0-			
12		465 N	341	-0-	-124	-0-	338 3	3 9	Y	Y	3	3 1				-0-			
01		403 N	350	-0-	-53	-0-	344 3	6 9	Y	Y	5	5 1				-0-			
02		336 N	233	-0-	-103	-0-	230 3	3 9	Y	Y	3	2 1				1			
*03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	379 3	7 9	Y	Y	6	5 1				2			

THOMPSON 45																			
WELL #: 1												RRCID -> 142337		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6541 - 6583	
10		589 N	482	-0-	-107	-0-	482 3			Y	-0-					-0-			
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3			Y	-0-					-0-			
12		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3			Y	-0-					-0-			
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3			Y	-0-					-0-			
02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3			Y	-0-					-0-			
*03		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3			Y	-0-					-0-			

THOMPSON 45																			
WELL #: 2												RRCID -> 142376		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 6562 - 6602	
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	290 3	2 9	Y	Y	2	2 1				-0-			
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	382 3	3 9	Y	Y	3	2 1				1			
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	347 3	3 9	Y	Y	3	2 1				2			
01		279 N	187	-0-	-92	-0-	183 3	4 9	Y	Y	4	4 1				2			
02		364 N	172	-0-	-192	-0-	169 3	3 9	Y	Y	3	2 1				3			
03		341 N	296	-0-	-45	-0-	292 3	4 9	Y	Y	4	3 1				4			

THOMPSON 45																			
WELL #: 4												RRCID -> 143071		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 6543 - 6580	
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	900 3	2 9	Y	Y	2	2 1				-0-			
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1075 3	3 9	Y	Y	3	2 1				1			
12		1054 N	981	-0-	-73	-0-	978 3	3 9	Y	Y	3	2 1				2			
01		899 N	709	-0-	-190	-0-	705 3	4 9	Y	Y	4	4 1				2			
02		1008 N	522	-0-	-486	-0-	519 3	3 9	Y	Y	3	2 1				3			
03		992 N	803	-0-	-189	-0-	799 3	4 9	Y	Y	4	4 1				3			

THOMPSON 47																			
WELL #: 5												RRCID -> 143386		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 6698		PERF. 6394 - 6468	
10		372 N	318	-0-	-54	-0-	318 3			Y	-0-					-0-			
11		480 N	361	-0-	-119	-0-	361 3			Y	-0-					-0-			
12		496 N	329	-0-	-167	-0-	329 3			Y	-0-					-0-			
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3			Y	-0-					-0-			
02		336 N	198	-0-	-138	-0-	198 3			Y	-0-					-0-			
*03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3			Y	-0-					-0-			

HENDERSON TRUST GG																			
WELL #: 1901U												RRCID -> 144815		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6381 - 6908	
10		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3			Y	-0-					28			
11		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1830 3	4 9	Y	Y	4	2 8				30			
12		1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1789 3	2 9	Y	Y	2					32			
01		2666 X	1909	-0-	-757	-0-	1907 3	2 9	Y	Y	2					34			
02		2408 X	1560	-0-	-848	-0-	1559 3	1 9	Y	Y	1					35			
03		2046 X	1915	-0-	-131	-0-	1915 3			Y	-0-					35			

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702U		RRCID -> 144816	COMPL. DATE 02/22/1993	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6458	- 6667		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	488	-0-	-101	-0-	488 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	558 N	465	-0-	-93	-0-	465 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3	Y	-0-	-0-	-0-

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1902ST		RRCID -> 146486	COMPL. DATE 08/10/1993	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 6389	- 6915		
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-	-0-	165
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	22 3	N	2	8	165
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	165
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-	165
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3	N	-0-	-0-	165
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-	-0-	165

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2703ST		RRCID -> 146544	COMPL. DATE 08/19/1993	TOTAL DEPTH 9575	PERF. 6448	- 6701		
10	434 N	147	-0-	-287	-0-	140 3	7 9 Y	6	2 8	239
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	295 3	4 9 Y	4	176 1	67
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	486 3	15 9 Y	14	2 8	79
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	533 3	28 9 Y	25	3 8	101
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	297 3	17 9 Y	15	4 1	116
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	556 3	24 9 Y	22	4 8	134

HENDERSON TRUST GG		WELL #: 1903 U		RRCID -> 157330	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 6367	- 6882		
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	111 3	1 9 Y	1	-0-	30
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73 3	2 9 Y	2	-0-	32
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	41 3	3 9 Y	3	-0-	35
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	169 3	2 9 Y	2	-0-	37
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9 Y	1	-0-	38
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9 Y	1	-0-	39

THOMPSON		WELL #: 18		RRCID -> 165977	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6715	PERF. 6653	- 6715		
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	361 3	4 9 Y	4	5 1	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	231 3	6 9 Y	5	4 1	1
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	210 3	6 9 Y	5	4 1	2
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	300 3	8 9 Y	7	9 1	-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	294 3	6 9 Y	5	4 1	1
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	323 3	9 9 Y	8	7 1	2

THOMPSON 27		WELL #: 7		RRCID -> 191641	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 6515	- 6567		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	14	12 1	3
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	N	-0-	3 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	81 3	23 9 N	21	18 1	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3 1	-0-
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	251 3	28 9 N	25	16 1	9

6HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2706		RRCID -> 241611	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH 9505	PERF. 6530	- 6560		
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249 3	Y	-0-	170 1	23
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	213 3	1 9 Y	1	-0-	24
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	209 3	22 9 Y	20	-0-	44
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	229 3	8 9 Y	7	-0-	51
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	167 3	7 9 Y	6	-0-	57
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	218 3	26 9 Y	24	4 8	77

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.//		67998 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
THP OPERATING LLC				857147								
MILLER "10"				WELL #: 1	RRCID -> 147746	COMPL. DATE 12/03/1993	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6212	- 6378			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 4		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC				875310								
FRIEND, JOE ESTATE				WELL #: 5028	RRCID -> 146390	COMPL. DATE 06/01/1993	TOTAL DEPTH 9171	PERF. 8887	- 9040			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WTG EXPLORATION				945220								
HELBING				WELL #: 1	RRCID -> 030735	COMPL. DATE 12/28/1962	TOTAL DEPTH 9297	PERF. N/A				
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-

HELBING "B"				WELL #: 1	RRCID -> 033993	COMPL. DATE 06/25/1964	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A				
10	682 N	443	-0-	-239	-0-	443 2		N	-0-			-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	482 2		N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
02	532 N	411	-0-	-121	-0-	411 2		N	-0-			-0-
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-

HELBING				WELL #: 2	RRCID -> 156498	COMPL. DATE 11/15/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6238	- 6856			
10	899 N	557	-0-	-342	-0-	557 2		N	-0-			-0-
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	571 2		N	-0-			-0-
12	744 N	604	-0-	-140	-0-	604 2		N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
02	532 N	497	-0-	-35	-0-	497 2		N	-0-			-0-
03	589 N	513	-0-	-76	-0-	513 2		N	-0-			-0-

HELBING				WELL #: 3	RRCID -> 158969	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6279	- 6598			
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND)		//CONT.// 67998 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220										
HELBBING "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167066		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-			-0-
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	71	2	N	-0-			-0-
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2	N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
CHILDRESS "F"		WELL #: 1		RRCID -> 105747		COMPL. DATE 05/03/1983			TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7776 - 8408			
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	150	1	8 2	Y	-0-		-0-
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	154	1	9 2	Y	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	154	1	9 2	Y	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	237	1	12 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	133	1	7 2	Y	-0-		-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	184	1	9 2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS F		WELL #: 2		RRCID -> 107885		COMPL. DATE 10/19/1983			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406			
10	403 N	128	-0-	-275	-0-	121	1	7 2	Y	-0-		-0-
11	660 N	132	-0-	-528	-0-	124	1	8 2	Y	-0-		-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	362	1	20 2	Y	-0-		-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	520	1	26 2	Y	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	195	1	9 2	Y	-0-		-0-
03	372 N	219	-0-	-153	-0-	209	1	10 2	Y	-0-		-0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST		WELL #: 1		RRCID -> 132968		COMPL. DATE 12/20/1989			TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335			
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	176	1	10 2	Y	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	181	1	11 2	Y	-0-		-0-
12	186 N	69	-0-	-117	-0-	65	1	4 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	169	1	9 2	Y	-0-		-0-
02	168 N	58	-0-	-110	-0-	55	1	3 2	Y	-0-		-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	187	1	9 2	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
BAYLOR OPERATING, LLC		058832										
UNIVERSITY SCHLEICHER 21		WELL #: 1		RRCID -> 282906		COMPL. DATE 10/14/2011			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7202 - 7926			
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	1	N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	1	N	-0-			-0-
12	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	1	N	-0-			-0-
01	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	1	N	-0-			-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246	1	N	-0-			-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1	N	-0-			-0-

BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
7 UNIVERSITY 54		WELL #: 4		RRCID -> 095367		COMPL. DATE 09/09/1981			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		//CONT.//		084545										
UNIVERSITY 54		WELL #:		2	RRCID ->	133561	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	7143 - 7174		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	6 1	93 3	N	-0-				-0-
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	7 1	106 3	N	-0-				-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	N	-0-				-0-
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 3	N	-0-				-0-
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	N	-0-				-0-
*03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 3	N	-0-				-0-

7 UNIVERSITY 54		WELL #:		1	RRCID ->	224125	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	7146 - 7376		
10		403 N	283	-0-	-120	-0-	265 1	18 3	N	-0-				-0-
11		360 N	322	-0-	-38	-0-	21 1	301 3	N	-0-				-0-
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	23 1	328 3	N	-0-				-0-
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	24 1	351 3	N	-0-				-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	22 1	310 3	N	-0-				-0-
*03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	24 1	349 3	N	-0-				-0-

BRIDWELL OIL CO.		092480												
MEADOWS. C. W.		WELL #:		2	RRCID ->	200883	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A		
10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N	-0-				-0-
11		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-				-0-
12		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-				-0-
01		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-				-0-
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-				-0-
*03		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-				-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685												
UNIVERSITY "5"		WELL #:		1	RRCID ->	089874	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7149 - 7205		
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-				-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-				-0-
12		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-				-0-
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-				-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-				-0-
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY -3-		WELL #:		2	RRCID ->	115605	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7051 - 7102		
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-				32
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				32
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-				32
01		124 N	24	-0-	-100	-0-	24 2		N	-0-				32
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-				32
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				32

UNIVERSITY -3-		WELL #:		1	RRCID ->	151856	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7020 - 7087		
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-				8
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				8
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-				8
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-				8
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-				8
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT				8

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404							
DAVIDSON				WELL #: 1724	RRCID -> 279718	COMPL. DATE 10/19/2015	TOTAL DEPTH 8048	PERF. 6078	- 6188		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-		-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-		-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-		-0-
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-		-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-		-0-
*03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON				WELL #: 1726	RRCID -> 279722	COMPL. DATE 10/23/2015	TOTAL DEPTH 8249	PERF. 6043	- 7846		
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-		-0-
*03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON				WELL #: 1723	RRCID -> 279723	COMPL. DATE 11/15/2015	TOTAL DEPTH 8247	PERF. 6098	- 6210		
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-		-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-		-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-		-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		-0-
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON				WELL #: 1728	RRCID -> 279724	COMPL. DATE 11/17/2015	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6114	- 6220		
10	806 N	724	-0-	-82	-0-	724 3		N	-0-		-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-		-0-
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3		N	-0-		-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-		-0-
02	756 N	478	-0-	-278	-0-	478 3		N	-0-		-0-
03	837 N	542	-0-	-295	-0-	542 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON				WELL #: 3509	RRCID -> 279725	COMPL. DATE 11/16/2015	TOTAL DEPTH 8297	PERF. 6210	- 6315		
10	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
11	1200 N	1081	-0-	-119	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
12	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	1107 3		N	-0-		-0-
01	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
02	1008 N	680	-0-	-328	-0-	680 3		N	-0-		-0-
03	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089 3		N	-0-		-0-

DAVIDSON				WELL #: 1721	RRCID -> 279726	COMPL. DATE 11/17/2015	TOTAL DEPTH 8249	PERF. 6056	- 6201		
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-		-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		-0-
02	364 N	310	-0-	-54	-0-	310 3		N	-0-		-0-
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
FORTUNE ENERGY, INC.				278757								
UNIVERSITY "14"		WELL #:		1	RRCID ->	090307	COMPL. DATE	11/03/1980	TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7200 - 7430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							24
01		T. A.	-0-	-0-	-0-							24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							24
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT		24

UNIVERSITY "14-A"		WELL #:		1	RRCID ->	090308	COMPL. DATE	11/04/1980	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7189 - 7407	
10		434 N	41	-0-	-393	-0-	41 2					57
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	707 2	2 9	Y			59
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	552 2	12 9	Y	11	69 1	1
01		DLQ G-10	718	-0-	718	-0-	710 2	8 9	Y	7		8
02		DLQ G-10	529	-0-	529	-0-	1247 2	2 9	Y	2		10
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1247		Y	NO RPT		10

UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	095348	COMPL. DATE	09/14/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7131 - 7332	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		20

UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	164623	COMPL. DATE	08/16/1997	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 7082 - 7119	
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	581 2	7 9	N	6		207
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	534 2	8 9	N	7		214
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		214
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		214
*02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	389 2	2 9	N	2	147 1	69
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		69

UNIVERSITY "11"		WELL #:		1	RRCID ->	197588	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7277 - 8059	
10		527 N	501	-0-	-26	-0-	499 2	2 9	N	2		39
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		39
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		39
01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	596 2	121 9	N	110		149
*02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		149
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		149

UNIVERSITY "14"		WELL #:		2	RRCID ->	236194	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7281 - 7522	
10		1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052 2		N	-0-		58
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		58
12		951 N	951	-0-	-0-	-0-	949 2	2 9	N	2		60
01		1054 N	815	-0-	-239	-0-	808 2	7 9	N	6		66
*02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1214 2	2 9	N	2		68
03		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		68

UNIVERSITY "14-A"		WELL #:		2	RRCID ->	250952	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7237 - 7472	
10		651 N	62	-0-	-589	-0-	62 2		Y	-0-		112
11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1060 2	3 9	Y	3		115
12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1288 2	9 9	Y	8	101 1	22
01		DLQ G-10	1078	-0-	1078	-0-	1065 2	13 9	Y	12		34
02		DLQ G-10	983	-0-	983	-0-	2061 2	3 9	Y	3		37
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2061		Y	NO RPT		37

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
MARIPOSA PRODUCTION, LP				526246									
CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	047768	COMPL. DATE	01/15/1970	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5	8	219
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5	8	219
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5	8	219
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5	8	219
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343			N	5	5	8	219
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	343			N	NO RPT			219

MAYJAC I, LLC				536431									
MEADOWS, C. W. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	097073	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3702 - 4106	
10	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	1	N	-0-			-0-
11	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	1	N	-0-			-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1	N	-0-			-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	1	N	-0-			-0-
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	1	N	-0-			-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

REMUDA OPERATING COMPANY				701606									
BAILEY "21"		WELL #:		1	RRCID ->	104551	COMPL. DATE	03/11/1983	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	7616 - 7688	
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541									
CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	040682	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	N/A	
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			198
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			198
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			198
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			198
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2	N	-0-			198
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			198

SHELL-CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	044080	COMPL. DATE	05/06/1968	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7419 - 0	
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			117
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			117
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			117
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			117
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			117
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			117

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #:		110	RRCID ->	044959	COMPL. DATE	10/10/1968	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7531 - 7739	
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			179
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			179
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			179
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			179
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2	N	-0-			179
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			179

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		//CONT.// 794541								
SHELL-CLAYTON		WELL #: 112		RRCID -> 044960		COMPL. DATE 09/18/1968		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	307	-0-	-96	-0-	307 2		Y	-0-	89
11	420 N	300	-0-	-120	-0-	299 2	1 9	Y	1 18 1	72
12	403 N	259	-0-	-144	-0-	259 2		Y	-0-	72
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-	72
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-	72
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-	72

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 111		RRCID -> 044961		COMPL. DATE 09/07/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653		
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-	120
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-	102
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		Y	-0-	102
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-	102
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-	102
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-	102

SHELL-CLAYTON		WELL #: 2012R		RRCID -> 163883		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540		
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-	397
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	547 2	1 9	Y	1 19 1	379
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2		Y	-0-	379
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 2		Y	-0-	379
02	504 N	213	-0-	-291	-0-	213 2		Y	-0-	379
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-	379

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 102		RRCID -> 163933		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	347
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	347
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-	347
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	347
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46 2		N	-0-	347
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	347

SINCLAIR-CLAYTON		WELL #: 112		RRCID -> 163934		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480		
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	214
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-	214
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-	214
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		N	-0-	214
02	168 N	74	-0-	-94	-0-	74 2		N	-0-	214
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-	214

SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 6		RRCID -> 210757		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570		
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		Y	-0-	229
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	408 2		Y	-0-	209
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2		Y	-0-	209
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 2		Y	-0-	209
02	392 N	178	-0-	-214	-0-	178 2		Y	-0-	209
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-	209

CLAYTON, SINCLAIR "11"		WELL #: 3		RRCID -> 210815		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482		
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-	260
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125 2		N	-0-	260
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 2		N	-0-	260
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2		N	-0-	260
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65 2		N	-0-	260
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-	260

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		//CONT.// 794541												
CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 211204		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7418 - 7480				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			466
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	185	2	1	9	Y	1	21	1	446
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-			446
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-			446
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	88	2			Y	-0-			446
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-			446

SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 3		RRCID -> 211205		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7520 - 7672				
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			128
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			128
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			128
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			128
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-			128
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			128

CLAYTON, SINCLAIR "11"		WELL #: 5		RRCID -> 211209		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 7814		PERF. 7420 - 7500				
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-			374
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2			Y	-0-	17	1	357
12	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2			Y	-0-			357
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-			357
02	196 N	126	-0-	-70	-0-	126	2			Y	-0-			357
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			357

SINCLAIR CLAYTON "10"		WELL #: 4		RRCID -> 211210		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 7957		PERF. 7425 - 7612				
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			253
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			253
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			253
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			253
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-			253
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			253

CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 212268		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7430 - 7682				
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	227	2	4	9	Y	4	4	8	474
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1	19	1	456
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-			456
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			456
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2			Y	-0-			456
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			456

SHELL CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 213190		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 7376 - 7480				
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			192
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-	18	1	174
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-			174
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-			174
02	364 N	162	-0-	-202	-0-	162	2			Y	-0-			174
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			174

SINCLAIR CLAYTON "11"		WELL #: 4		RRCID -> 213215		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7360 - 7540				
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			259
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			259
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			259
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			259
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-			259
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			259

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		//CONT.// 794541														
SHELL CLAYTON "12"		WELL #: 4		RRCID -> 213239		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					307
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	128	2	1	9	Y	1	19	1			289
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					289
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					289
02	112 N	44	-0-	-68	-0-	44	2			Y	-0-					289
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					289

SINCLAIR CLAYTON "11"		WELL #: 6		RRCID -> 214271		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478								
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					362
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1	19	1			344
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					344
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					344
02	532 N	413	-0-	-119	-0-	413	2			Y	-0-					344
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					344

TIDWELL PRODUCTION COMPANY		859824		RRCID -> 060242		COMPL. DATE 08/20/1974		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A								
CLAYTON, JOE		WELL #: 1														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 070478		COMPL. DATE 11/26/1976		TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A								
JEFFERS "18"		WELL #: 1														
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	Y	7	8	1			9
						8	9									
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	9	6	1			12
						10	9									
12	527 N	443	-0-	-84	-0-	34	1	399	3	Y	9	8	1			13
						10	9									
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	432	3	Y	7	9	1			11
						8	9									
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	49	1	379	3	Y	6					17
						7	9									
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	44	1	462	3	Y	6	7	1			16
						7	9									

POWELL 8		WELL #: 1		RRCID -> 072038		COMPL. DATE 06/26/1977		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 073718		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
RYAN 19		WELL #: 1		RRCID -> 073719		COMPL. DATE 05/22/1977			TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	6	4	1		6
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	7	9	254	3	Y	6	4	1		8
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	5	5	1		8
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	3	5	1		6
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	174	3	Y	3				9
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	19	1	194	3	Y	3	4	1		8
						3	9								
PARMER 30		WELL #: 1		RRCID -> 076162		COMPL. DATE 04/07/1978			TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A						
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	393	3	Y	7	8	1		9
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	8	9	373	3	Y	9	6	1		12
12	434 N	393	-0-	-41	-0-	32	1	351	3	Y	11	9	1		14
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	10	9	349	3	Y	8	10	1		12
*02	392 N	301	-0-	-91	-0-	27	1	263	3	Y	4				16
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	9	9	418	3	Y	8	7	1		17
						4	9								
						40	1								
						9	9								
POWELL 14		WELL #: 1		RRCID -> 077249		COMPL. DATE 05/08/1978			TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHILDRESS 15		WELL #: 1		RRCID -> 077905		COMPL. DATE 07/11/1978			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*02	14B DENY	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-				1
03	14B2 EXT	1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-				1
CHILDRESS 15		WELL #: 2 C		RRCID -> 095544		COMPL. DATE 09/17/1981			TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
CHILDRESS 15		WELL #: 2 T		RRCID -> 095545		COMPL. DATE 09/17/1981			TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	465 N	406	-0-	-59	-0-		30 1	376 3	Y		-0-				1
11	420 N	397	-0-	-23	-0-		31 1	366 3	Y		-0-				1
12	403 N	388	-0-	-15	-0-		30 1	358 3	Y		-0-				1
*01	372 N	107	-0-	-265	-0-		8 1	99 3	Y		-0-				1
*02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				Y		-0-				1
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y		-0-				1

UNIVERSITY 54-21		WELL #: 1		RRCID -> 096451		COMPL. DATE 07/21/1981			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				3
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				3
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				3
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2016															

JEFFERS 28		WELL #: 1		RRCID -> 163844		COMPL. DATE 08/11/1978			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A						
10	558 N	483	-0-	-75	-0-		36 1	447 3	Y		-0-				-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-		29 1	348 3	Y		-0-				-0-
12	651 N	483	-0-	-168	-0-		38 1	445 3	Y		-0-				-0-
*01	496 N	409	-0-	-87	-0-		29 1	380 3	Y		-0-				-0-
*02	364 N	219	-0-	-145	-0-		25 1	194 3	Y		-0-				-0-
03	496 N	444	-0-	-52	-0-		39 1	405 3	Y		-0-				-0-

PARMER 30		WELL #: 2		RRCID -> 217861		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280						
10	403 N	381	-0-	-22	-0-		28 1	343 3	Y		9	10 1			11
							10 9								
11	360 N	258	-0-	-102	-0-		20 1	230 3	Y		7	6 1			12
							8 9								
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-		33 1	393 3	Y		13	9 1			16
							14 9								
*01	372 N	322	-0-	-50	-0-		23 1	293 3	Y		5	9 1			12
							6 9								
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-		39 1	298 3	Y		4				16
							4 9								
03	434 N	270	-0-	-164	-0-		23 1	241 3	Y		5	7 1			14
							6 9								

CLAYTON 2		WELL #: 1		RRCID -> 219165		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539						
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 3		Y		-0-	3 1			-0-
11	90 N	41	-0-	-49	-0-		39 3		Y		2				2
12	93 N	78	-0-	-15	-0-		78 3		Y		-0-				2
*01	93 N	61	-0-	-32	-0-		61 3		Y		-0-				2
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3		Y		-0-				2
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 3		Y		-0-				3

CLAYTON 2		WELL #: 2		RRCID -> 219167		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604						
10	217 N	116	-0-	-101	-0-		115 3	1 9	Y		1	163 1			28
11	240 N	205	-0-	-35	-0-		204 3	1 9	Y		1	2 1			27
12	279 N	213	-0-	-66	-0-		212 3	1 9	Y		1	1 1			26
*01	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185 3		Y		-0-				26
*02	196 N	171	-0-	-25	-0-		171 3		Y		-0-				26
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 3		Y		-0-				27

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
PARMER 29		WELL #: 1		RRCID -> 219868		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	310 N	237	-0-	-73	-0-	17	1	214	3	Y	5	6	1		7
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	9	18	1	Y	6	4	1		9
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	7	9	19	1	Y	9	7	1		11
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	10	9	17	1	Y	7	8	1		10
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8	9	37	1	Y	6				16
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7	9	24	1	Y	7	7	1		16
						8	9								
PARMER 29		WELL #: 2		RRCID -> 219873		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550						
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	37	1	460	3	Y	9	10	1		11
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	10	9	38	1	Y	11	7	1		15
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	12	9	38	1	Y	13	11	1		17
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	14	9	32	1	Y	11	13	1		15
*02	448 N	385	-0-	-63	-0-	12	9	43	1	Y	6				21
03	496 N	252	-0-	-244	-0-	7	9	22	1	Y	3	9	1		15
						3	9								
UNIVERSITY 57-24		WELL #: 1		RRCID -> 220221		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20				32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	26	1		13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8				21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	18	1		6
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7				20
UNIVERSITY 57-23		WELL #: 1		RRCID -> 224383		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164						
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	322	3	14	9	Y	13				37
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	49	1	288	3	Y	9	29	1		17
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	10	9	53	1	Y	15				32
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	17	9	63	1	Y	12	33	1		11
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	9	44	1	Y	8				19
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	9	9	47	1	Y	7				26
						8	9								
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 1		RRCID -> 224799		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502						
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-				-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-				-0-
*01	124 N	87	-0-	-37	-0-	86	3	1	9	Y	1				1
*02	112 N	33	-0-	-79	-0-	33	3			Y	-0-				1
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-				1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	87	-0-	-130	-0-	6 1	79 3	Y	2	2 1		3
						2 9						
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	6 1	75 3	Y	1	1 1		3
						1 9						
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	6 1	74 3	Y	2	2 1		3
						2 9						
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	75 3	Y	2	2 1		3
						2 9						
*02	84 N	29	-0-	-55	-0-	3 1	26 3	Y	-0-			3
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	6 1	67 3	Y	1	1 1		3
						1 9						

PARMER 29 WELL #: 4 RRCID -> 224849 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134

10	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	101 1	1242 3	Y	21	22 1		26
						23 9						
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	106 1	1253 3	Y	25	16 1		35
						28 9						
12	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	100 1	1178 3	Y	28	24 1		39
						31 9						
01	1364 N	1063	-0-	-301	-0-	74 1	967 3	Y	20	27 1		32
						22 9						
*02	1232 N	967	-0-	-265	-0-	110 1	845 3	Y	11			43
						12 9						
*03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	120 1	1247 3	Y	21	19 1		45
						23 9						

PARMER WELL #: 2SF RRCID -> 225055 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186

10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	37 1	459 3	Y	6	6 1		7
						7 9						
11	780 N	389	-0-	-391	-0-	30 1	353 3	Y	5	4 1		8
						6 9						
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	51 1	595 3	Y	9	6 1		11
						10 9						
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	47 1	616 3	Y	10	10 1		11
						11 9						
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	55 1	424 3	Y	4			15
						4 9						
03	651 N	417	-0-	-234	-0-	36 1	378 3	Y	3	6 1		12
						3 9						

PARMER WELL #: 3SF RRCID -> 225110 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196

10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	57 1	697 3	Y	14	12 1		15
						15 9						
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	52 1	619 3	Y	16	10 1		21
						18 9						
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	53 1	619 3	Y	19	15 1		25
						21 9						
01	775 N	560	-0-	-215	-0-	39 1	508 3	Y	12	17 1		20
						13 9						
*02	644 N	287	-0-	-357	-0-	32 1	249 3	Y	5			25
						6 9						
03	682 N	501	-0-	-181	-0-	43 1	448 3	Y	9	10 1		24
						10 9						

OZONA, NE. (CANYON 7520) UPP OPERATING, LLC PARMER		//CONT.// 67998 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 1SF		RRCID -> 225112		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	381	3	Y	4	5
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	4	9	311	3	Y	6	7
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	26	1	289	3	Y	5	7
01	403 N	122	-0-	-281	-0-	7	9	112	3	Y	1	5
*02	308 N	235	-0-	-73	-0-	9	1	207	3	Y	1	6
03	310 N	138	-0-	-172	-0-	1	9	126	3	Y	-0-	4
						12	1					

UNIVERSITY 54-17		WELL #: 3		RRCID -> 225157		COMPL. DATE 01/28/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112			
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	71	1	629	3	N	-0-	-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	83	1	703	3	N	-0-	-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	75	1	696	3	N	-0-	-0-
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	76	1	632	3	N	-0-	-0-
*02	728 N	571	-0-	-157	-0-	58	1	513	3	N	-0-	-0-
03	775 N	646	-0-	-129	-0-	64	1	582	3	N	-0-	-0-

PARMER		WELL #: 4SF		RRCID -> 225559		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222			
10	837 N	681	-0-	-156	-0-	50	1	617	3	Y	13	18
11	810 N	514	-0-	-296	-0-	14	9	462	3	Y	12	20
12	806 N	459	-0-	-347	-0-	39	1	413	3	Y	10	18
01	682 N	530	-0-	-152	-0-	13	9	476	3	Y	15	18
*02	476 N	338	-0-	-138	-0-	35	1	293	3	Y	6	24
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	11	9	452	3	Y	12	25
						37	1					
						17	9					
						43	1					
						13	9					

CLAYTON 7		WELL #: 1		RRCID -> 225933		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294			
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3	420	3	Y	-0-	-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	1	1	427	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3	348	3	Y	-0-	-0-
*01	465 N	428	-0-	-37	-0-	1	1	348	3	Y	1	1
*02	392 N	350	-0-	-42	-0-	1	1	455	3	Y	-0-	1
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	1	1					

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 3		RRCID -> 227171		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400			
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	8	3	22	9	Y	20	12
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	3	25	9	Y	23	20
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	5	3	21	9	Y	19	16
*01	31 N	26	-0-	-5	-0-	6	3	20	9	Y	18	29
*02	28 N	12	-0-	-16	-0-	2	3	10	9	Y	9	29
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	15	3	19	9	Y	17	37

 OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 UNIVERSITY 56-22 WELL #: 4 RRCID -> 227174 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	759	3	14	9	Y	13	14	1			7
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	1	1	732	3	Y	15	10	1			12
						17	9									
12	775 N	745	-0-	-30	-0-	1	1	732	3	Y	11	14	1			9
						12	9									
*01	775 N	751	-0-	-24	-0-	1	1	739	3	Y	10	2	1			17
						11	9									
*02	700 N	576	-0-	-124	-0-	1	1	569	3	Y	5	5	1			17
						6	9									
*03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	2	1	855	3	Y	8	5	1			20
						9	9									

 UNIVERSITY 54-17 WELL #: 4 RRCID -> 227176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178

10	713 N	336	-0-	-377	-0-	34	1	302	3	N	-0-					60
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	94	1	801	3	N	-0-					60
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	79	1	739	3	N	12					72
						13	9									
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	78	1	649	3	N	1					73
						1	9									
*02	756 N	645	-0-	-111	-0-	64	1	568	3	N	12					85
						13	9									
03	837 N	718	-0-	-119	-0-	71	1	647	3	N	-0-					85

 UNIVERSITY 54-24 WELL #: 2 RRCID -> 228101 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155

10	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-

 CLAYTON 2 WELL #: 3 RRCID -> 234361 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482

10	713 N	573	-0-	-140	-0-	573	3			Y	-0-	9	1			-0-
11	660 N	553	-0-	-107	-0-	1	1	552	3	Y	-0-					-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	1	1	623	3	Y	-0-					-0-
*01	558 N	484	-0-	-74	-0-	1	1	483	3	Y	-0-					-0-
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	620 N	454	-0-	-166	-0-	1	1	453	3	Y	-0-					1

 CLAYTON 7 WELL #: 2 RRCID -> 234393 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420

10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			Y	-0-	1	1			3
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	1					4
						1	9									
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					4
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					4
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					4
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	414	3	Y	-0-					4

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
PARMER 29		WELL #: 6		RRCID -> 234955		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	38 1	471 3	Y	11	10 1	13
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	12 9	677 3	Y	17	9 1	21
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	57 1	676 3	Y	23	16 1	28
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	19 9	347 3	Y	10	18 1	20
*02	364 N	281	-0-	-83	-0-	58 1	245 3	Y	4		24
03	403 N	212	-0-	-191	-0-	25 9	190 3	Y	4	10 1	18
						27 1					
						11 9					
						32 1					
						4 9					
						18 1					
						4 9					
PARMER 29		WELL #: 8		RRCID -> 234956		COMPL. DATE 05/19/2007			TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167		
10	1116 X	996	-0-	-120	-0-	73 1	902 3	Y	19	20 1	24
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	21 9	939 3	Y	23	15 1	32
12	1054 X	1020	-0-	-34	-0-	80 1	912 3	Y	27	23 1	36
01	992 N	917	-0-	-75	-0-	25 9	829 3	Y	22	27 1	31
*02	980 N	641	-0-	-339	-0-	78 1	557 3	Y	11		42
03	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	30 9	909 3	Y	24	19 1	47
						64 1					
						24 9					
						72 1					
						12 9					
						87 1					
						26 9					
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 3		RRCID -> 235164		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156		
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		Y	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-		-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-		-0-
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 5		RRCID -> 236417		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510		
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	690 3	34 9	Y	31	33 1	17
11	390 N	148	-0-	-242	-0-	113 3	35 9	Y	32	22 1	27
12	992 N	212	-0-	-780	-0-	183 3	29 9	Y	26	32 1	21
*01	713 N	418	-0-	-295	-0-	1 1	382 3	Y	32	7 1	46
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	35 9	386 3	Y	18	16 1	48
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1 1	284 3	Y	22	14 1	56
						20 9					
						1 1					
						24 9					
CLAYTON 7		WELL #: 3		RRCID -> 236519		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402		
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		Y	-0-	1 1	2
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3		Y	-0-		2
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		Y	-0-		2
*01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-		2
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130 3	2 9	Y	2	1 1	3
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		Y	-0-		3

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
CLAYTON 2		WELL #: 5		RRCID -> 236520		COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 N	732	-0-	-136	-0-	731	3	1	9	Y	1	6	1
11	810 N	680	-0-	-130	-0-	1	1	678	3	Y	1		2
12	775 N	617	-0-	-158	-0-	1	1	616	3	Y	-0-		2
*01	744 N	601	-0-	-143	-0-	1	1	600	3	Y	-0-		2
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	Y	1		3
03	620 N	385	-0-	-235	-0-	1	1	384	3	Y	-0-	1	2

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 2X		RRCID -> 236525		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614				
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	Y	2	2	1
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	Y	2	1	2
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1	2	1
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	Y	2		3
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	3
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	3

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 8X		RRCID -> 236649		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504				
10	961 N	942	-0-	-19	-0-	829	3	113	9	Y	103	108	1
11	960 N	910	-0-	-50	-0-	782	3	128	9	Y	116	76	1
12	930 N	864	-0-	-66	-0-	1	1	774	3	Y	81	108	1
*01	899 N	496	-0-	-403	-0-	89	9	1	1	Y	73	16	127
*02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	80	9	2	1	Y	50	44	133
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	55	9	2	1	Y	66	40	159
						73	9						

UNIVERSITY 56-18		WELL #: 4		RRCID -> 236666		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540				
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	791	3	1	9	Y	1	1	1
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771	3	1	9	Y	1	1	1
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	687	3	Y	1	1	1
*01	806 N	775	-0-	-31	-0-	1	1	773	3	Y	1		2
*02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	1	1	2
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	2	1	757	3	Y	-0-		2

PARMER 29		WELL #: 5		RRCID -> 236832		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376				
10	341 N	28	-0-	-313	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	1	1
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		1
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5	2	4
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	3

CLAYTON 2		WELL #: 6		RRCID -> 239611		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458				
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-	1	1
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	1	1	487	3	Y	-0-		1
12	527 N	516	-0-	-11	-0-	1	1	515	3	Y	-0-		1
*01	527 N	511	-0-	-16	-0-	1	1	510	3	Y	-0-		1
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	3	Y	-0-		1
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	1	1	558	3	Y	-0-		1

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
CLAYTON 7		WELL #: 4		RRCID -> 239617		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	163	-0-	-85	-0-	163 3	Y	-0-		-0-
11	270 N	139	-0-	-131	-0-	137 3	Y	2	9	2
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	Y	-0-		1
*01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3	Y	-0-	1 1	-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-		-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	Y	-0-		4

PARMER 30		WELL #: 3		RRCID -> 239653		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252		
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	11 1	Y	2	2 1	2
						2 9				
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	11 1	Y	2	1 1	3
						2 9				
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	2	2 1	3
						2 9				
01	155 N	47	-0-	-108	-0-	3 1	Y	1	2 1	2
						1 9				
*02	140 N	15	-0-	-125	-0-	2 1	Y	-0-		2
03	124 N	14	-0-	-110	-0-	1 1	Y	1	1 1	2
						1 9				

POWELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 239659		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448		
10	744 N	665	-0-	-79	-0-	50 1	Y	-0-		-0-
11	660 N	656	-0-	-4	-0-	51 1	Y	-0-		-0-
12	682 N	633	-0-	-49	-0-	50 1	Y	-0-		-0-
01	651 N	468	-0-	-183	-0-	33 1	Y	-0-		-0-
*02	616 N	348	-0-	-268	-0-	40 1	Y	-0-		-0-
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	56 1	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 54-24		WELL #: 5		RRCID -> 239706		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131		
10	186 N	80	-0-	-106	-0-	80 3	Y	-0-		12
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	Y	-0-		12
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	Y	-0-		12
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	Y	-0-		12
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	Y	-0-		12
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	Y	-0-		12

UNIVERSITY 56-18		WELL #: 5		RRCID -> 239713		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 8473		
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	555 3	Y	2	2 1	1
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	536 3	Y	2	1 1	2
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	1 1	Y	1	2 1	1
						1 9				
*01	558 N	526	-0-	-32	-0-	1 1	Y	1		2
						1 9				
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	1	1 1	2
						1 9				
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	1	1 1	2
						1 9				

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 6		RRCID -> 239718		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536		
10	713 N	493	-0-	-220	-0-	470 3	Y	21	22 1	13
11	630 N	342	-0-	-288	-0-	317 3	Y	23	16 1	20
12	651 N	149	-0-	-502	-0-	131 3	Y	16	21 1	15
*01	496 N	109	-0-	-387	-0-	95 3	Y	13	3 1	25
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	112 3	Y	9	7 1	27
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	12	8 1	30

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
UNIVERSITY 56-22		WELL #: 11		RRCID -> 239719		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7558 - 7604			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	543 3	22 9	Y	20	21 1	11
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	513 3	25 9	Y	23	15 1	19
12	558 N	424	-0-	-134	-0-	407 3	17 9	Y	15	21 1	13
*01	558 N	417	-0-	-141	-0-	1 1	399 3	Y	15	3 1	25
						17 9					
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	1 1	304 3	Y	9	8 1	26
						10 9					
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	1 1	477 3	Y	14	8 1	32
						15 9					

PARMER 29		WELL #: 11		RRCID -> 240296		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	T. A.	9	-0-	9	99	6 3	3 9	Y	3	3 1	3
11	T. A.	6	-0-	6	105	4 3	2 9	Y	2	2 1	3
12	T. A.	8	-0-	8	113	5 3	3 9	Y	3	2 1	4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	113	1 1		Y	-0-	2 1	2
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	113	1 1		Y	-0-		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	113	1 1		Y	-0-	1 1	1

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 10		RRCID -> 240833		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 8514			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	1231 3	50 9	Y	45	47 1	25
11	1230 N	648	-0-	-582	-0-	595 3	53 9	Y	48	33 1	40
12	1271 N	892	-0-	-379	-0-	1 1	850 3	Y	37	46 1	31
						41 9					
*01	1271 N	886	-0-	-385	-0-	1 1	845 3	Y	36	8 1	59
						40 9					
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	2 1	925 3	Y	21	19 1	61
						23 9					
*03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	2 1	1012 3	Y	29	18 1	72
						32 9					

UNIVERSITY 56 19		WELL #: 1		RRCID -> 240999		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	256 3	3 9	Y	3	3 1	2
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	241 3	3 9	Y	3	2 1	3
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	236 3	2 9	Y	2	3 1	2
*01	248 N	246	-0-	-2	-0-	243 3	3 9	Y	3	1 1	4
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202 3	1 9	Y	1	1 1	4
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1 1	251 3	Y	2	1 1	5
						2 9					

UNIVERSITY 56-22		WELL #: 13		RRCID -> 241258		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7610 - 8530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	961 3	24 9	Y	22	23 1	12
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1044 3	28 9	Y	25	16 1	21
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	1 1	890 3	Y	17	23 1	15
						19 9					
*01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	2 1	1003 3	Y	18	4 1	29
						20 9					
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	1 1	317 3	Y	9	9 1	29
						10 9					
*03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	2 1	1196 3	Y	15	9 1	35
						17 9					

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT												
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310																		
UNIVERSITY 57 23		WELL #:		4	RRCID ->	241264	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8076 - 8154										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	23	3	2	9	Y	2			4								
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	21	3	1	9	Y	1	3	1	2								
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	Y	1			3								
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	Y	1	3	1	1								
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	1			2								
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	1			3								
						1	9															
UNIVERSITY 56-21													WELL #:	1	RRCID ->	241504	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	7592 - 7656
10	868 N	785	-0-	-83	-0-	754	3	31	9	Y	28	29	1	15								
11	810 N	763	-0-	-47	-0-	729	3	34	9	Y	31	20	1	26								
12	775 N	717	-0-	-58	-0-	1	1	692	3	Y	22	29	1	19								
						24	9															
*01	775 N	764	-0-	-11	-0-	1	1	739	3	Y	22	5	1	36								
						24	9															
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	178	3	12	9	Y	11	11	1	36								
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	17	10	1	43								
						19	9															
UNIVERSITY 56-22													WELL #:	14	RRCID ->	241507	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	7588 - 8494
10	682 N	602	-0-	-80	-0-	524	3	78	9	Y	71	74	1	39								
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	616	3	90	9	Y	82	53	1	68								
12	713 N	516	-0-	-197	-0-	1	1	453	3	Y	56	75	1	49								
						62	9															
*01	589 N	344	-0-	-245	-0-	289	3	55	9	Y	50	11	1	88								
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	3	29	9	Y	26	26	1	88								
03	527 N	122	-0-	-405	-0-	79	3	43	9	Y	39	25	1	102								
UNIVERSITY 56-19													WELL #:	3	RRCID ->	241523	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	7628 - 8520
10	1116 X	452	-0-	-664	-0-	429	3	23	9	Y	21	22	1	13								
11	960 X	741	-0-	-219	-0-	713	3	28	9	Y	25	16	1	22								
12	899 X	691	-0-	-208	-0-	1	1	671	3	Y	17	23	1	16								
						19	9															
*01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	1	1	787	3	Y	18	4	1	30								
						20	9															
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	353	3	Y	10	9	1	31								
						11	9															
03	682 N	514	-0-	-168	-0-	1	1	498	3	Y	14	9	1	35								
						15	9															
UNIVERSITY 56-18													WELL #:	6	RRCID ->	241526	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	8688	PERF.	7620 - 8510
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
UNIVERSITY 56 19		WELL #: 5		RRCID -> 242421		COMPL. DATE 09/28/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	789 3	28 9	Y	25	27 1	13
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	733 3	31 9	Y	28	18 1	23
12	961 N	410	-0-	-551	-0-	389 3	21 9	Y	19	26 1	16
*01	806 N	784	-0-	-22	-0-	1 1	760 3	Y	21	5 1	32
						23 9					
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	1 1	432 3	Y	12	11 1	33
						13 9					
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	1 1	668 3	Y	16	10 1	40
						18 9					

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 7		RRCID -> 243713		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152		
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	52 1	461 3	N	-0-		-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	58 1	496 3	N	-0-		-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	46 1	430 3	N	-0-		-0-
01	527 N	421	-0-	-106	-0-	45 1	376 3	N	-0-		-0-
*02	504 N	470	-0-	-34	-0-	48 1	422 3	N	-0-		-0-
03	465 N	386	-0-	-79	-0-	38 1	348 3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 56 22		WELL #: 15		RRCID -> 243794		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610		
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	72 3	4 9	Y	4	4 1	2
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	72 3	6 9	Y	5	5 1	2
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	64 3	3 9	Y	3	4 1	-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72 3	3 9	Y	3	1 1	2
*02	84 N	48	-0-	-36	-0-	46 3	2 9	Y	2	2 1	2
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	78 3	3 9	Y	3	2 1	6

PARMER 29		WELL #: 7		RRCID -> 243865		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910		
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	143 3	Y	21	21 1	25
						23 9					
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	143 3	Y	23	15 1	33
						25 9					
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	12 1	143 3	Y	27	23 1	37
						30 9					
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	11 1	145 3	Y	19	26 1	30
						21 9					
*02	168 N	137	-0-	-31	-0-	14 1	110 3	Y	12		42
						13 9					
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15 1	152 3	Y	18	18 1	42
						20 9					

UNIVERSITY 56 19		WELL #: 7		RRCID -> 243912		COMPL. DATE 11/28/2008			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664		
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	172 3	14 9	Y	13	14 1	7
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	162 3	17 9	Y	15	10 1	12
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	161 3	12 9	Y	11	14 1	9
*01	186 N	167	-0-	-19	-0-	156 3	11 9	Y	10	2 1	17
*02	168 N	139	-0-	-29	-0-	133 3	6 9	Y	5	5 1	17
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	159 3	9 9	Y	8	5 1	20

OIL AND GAS DIVISION

 OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243987 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	456	-0-	-40	-0-	27 1	423 3	N	5	5 1		4
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	6 9	396 3	N	6	6 1		4
12	465 N	408	-0-	-57	-0-	7 9	388 3	N	2	4 1		2
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	18 1	386 3	N	1	2 1		1
*02	392 N	240	-0-	-152	-0-	2 9	220 3	N	-0-			1
03	403 N	252	-0-	-151	-0-	19 1	233 3	N	1	1 1		1
						1 9						

 PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244181 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

10	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	92 1	1136 3	Y	26	28 1		32
11	1320 N	1168	-0-	-152	-0-	29 9	1048 3	Y	28	19 1		41
12	1271 N	1060	-0-	-211	-0-	89 1	946 3	Y	30	28 1		43
01	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	31 9	1002 3	Y	27	32 1		38
*02	1092 N	818	-0-	-274	-0-	81 1	712 3	Y	13			51
03	1054 N	605	-0-	-449	-0-	33 9	537 3	Y	15	22 1		44
						77 1						
						30 9						
						92 1						
						14 9						
						51 1						
						17 9						

 UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	63 1	555 3	N	-0-			-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	71 1	608 3	N	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	55 1	515 3	N	-0-			-0-
01	620 N	543	-0-	-77	-0-	58 1	485 3	N	-0-			-0-
*02	616 N	450	-0-	-166	-0-	46 1	404 3	N	-0-			-0-
03	558 N	515	-0-	-43	-0-	51 1	464 3	N	-0-			-0-

 UNIVERSITY 56 19 WELL #: 8 RRCID -> 245182 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506

10	589 X	384	-0-	-205	-0-	374 3	10 9	Y	9	9 1		5
11	390 X	371	-0-	-19	-0-	1 1	360 3	Y	9	6 1		8
12	403 X	383	-0-	-20	-0-	10 9	8 9	Y	7	9 1		6
*01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	375 3	378 3	Y	7	2 1		11
*02	336 N	264	-0-	-72	-0-	1 1	257 3	Y	5	4 1		12
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	8 9	404 3	Y	5	3 1		14
						1 1						
						6 9						
						1 1						
						6 9						

 OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 UNIVERSITY 56 18 WELL #: 7 RRCID -> 247448 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1984 X	1726	-0-	-258	-0-	1662	3	64	9	Y	58	61	1			32
11	1740 X	1397	-0-	-343	-0-	2	1	1325	3	Y	64	43	1			53
						70	9									
12	1767 X	1748	-0-	-19	-0-	2	1	1684	3	Y	56	60	1			49
*01	1736 N	1380	-0-	-356	-0-	62	9									
						2	1	1330	3	Y	44	10	1			83
*02	1316 N	1195	-0-	-121	-0-	48	9									
						3	1	1161	3	Y	28	24	1			77
03	1736 N	1246	-0-	-490	-0-	31	9									
						2	1	1205	3	Y	35	23	1			89
						39	9									

 UNIVERSITY 56 13 WELL #: 1 RRCID -> 247450 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7604 - 7651

10	155 N	101	-0-	-54	-0-	93	3	8	9	Y	7	7	1			4
11	150 N	63	-0-	-87	-0-	54	3	9	9	Y	8	5	1			7
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	62	3	6	9	Y	5	7	1			5
*01	93 N	91	-0-	-2	-0-	87	3	4	9	Y	4	1	1			8
*02	56 N	50	-0-	-6	-0-	47	3	3	9	Y	3	3	1			8
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	16	3	4	9	Y	4	2	1			10

 FARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252021 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

10	992 N	658	-0-	-334	-0-	49	1	598	3	Y	10	11	1			13
						11	9									
11	720 N	640	-0-	-80	-0-	49	1	578	3	Y	12	8	1			17
						13	9									
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	47	1	546	3	Y	13	12	1			18
						14	9									
01	651 N	239	-0-	-412	-0-	17	1	216	3	Y	5	9	1			14
						6	9									
*02	588 N	379	-0-	-209	-0-	43	1	332	3	Y	4					18
						4	9									
03	620 N	289	-0-	-331	-0-	25	1	261	3	Y	3	8	1			13
						3	9									

 UNIVERSITY 56-22 WELL #: 7 RRCID -> 254936 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528

10	372 N	322	-0-	-50	-0-	301	3	21	9	Y	19	20	1			11
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	244	3	23	9	Y	21	14	1			18
12	341 N	219	-0-	-122	-0-	202	3	17	9	Y	15	20	1			13
*01	310 N	242	-0-	-68	-0-	225	3	17	9	Y	15	3	1			25
*02	252 N	171	-0-	-81	-0-	162	3	9	9	Y	8	8	1			25
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	237	3	14	9	Y	13	8	1			30

 UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255536 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
UNIVERSITY 57-23		WELL #: 3		RRCID -> 255538		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1261	3	34	9	Y	31	90
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	195	1	1142	3	Y	22	41
12	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	24	9					
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	214	1	1058	3	Y	31	72
*02	1204 N	1190	-0-	-14	-0-	34	9					
*03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	251	1	1460	3	Y	28	25
						31	9					
						168	1	992	3	Y	27	52
						30	9					
						191	1	1309	3	Y	15	67
						17	9					

UNIVERSITY 57-23		WELL #: 3		RRCID -> 255540		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JEFFERS, AR		WELL #: 8		RRCID -> 256580		COMPL. DATE 01/02/2010			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186			
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	410	3	Y	30	20
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	33	9					
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	48	1	569	3	Y	-0-	14
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	35	1	413	3	Y	-0-	7
*02	504 N	345	-0-	-159	-0-	30	1	385	3	Y	-0-	5
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	305	3	Y	-0-	5
						41	1	424	3	Y	-0-	3

JEFFERS, AR		WELL #: 9		RRCID -> 256584		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114			
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-	1
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-	1
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	Y	-0-	1
01	279 N	150	-0-	-129	-0-	11	1	139	3	Y	-0-	1
*02	196 N	116	-0-	-80	-0-	13	1	103	3	Y	-0-	1
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	-0-	1

MARIGLIANO		WELL #: 1701		RRCID -> 258335		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360			
10	806 N	628	-0-	-178	-0-	93	1	535	3	N	-0-	117
11	720 N	523	-0-	-197	-0-	71	1	452	3	N	-0-	117
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	99	1	632	3	N	-0-	117
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	97	1	523	3	N	-0-	117
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	97	1	488	3	N	-0-	117
03	744 N	677	-0-	-67	-0-	70	1	607	3	N	-0-	117

LOE		WELL #: 6102		RRCID -> 260096		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340			
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	142	1	18	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-
*02	140 N	14	-0-	-126	-0-	2	1	12	3	Y	-0-	-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	146	1	16	3	Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
UNIVERSITY 55 1		WELL #: 1		RRCID -> 260098		COMPL. DATE 10/10/2010			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	N	90
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	347	3	N	90
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	326	3	N	90
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	36	1	303	3	N	90
*02	364 N	277	-0-	-87	-0-	28	1	249	3	N	90
03	372 N	302	-0-	-70	-0-	30	1	272	3	N	90

RYAN 19		WELL #: 3		RRCID -> 260920		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500		
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	41	1	506	3	Y	82
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	42	1	501	3	Y	82
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	42	1	488	3	Y	82
01	558 N	473	-0-	-85	-0-	34	1	439	3	Y	82
*02	504 N	389	-0-	-115	-0-	45	1	344	3	Y	82
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	53	1	552	3	Y	82

PARMER 30		WELL #: 5		RRCID -> 261064		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344		
10	1364 N	1249	-0-	-115	-0-	93	1	1147	3	Y	5
11	1440 N	674	-0-	-766	-0-	52	1	619	3	Y	5
12	1271 N	947	-0-	-324	-0-	74	1	870	3	Y	5
01	1240 N	713	-0-	-527	-0-	51	1	661	3	Y	3
*02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	137	1	1052	3	Y	6
*03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	146	1	1524	3	Y	5

PARMER 30		WELL #: 6		RRCID -> 261858		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755		
10	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	78	1	960	3	N	100
11	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	79	1	936	3	N	100
12	1023 N	992	-0-	-31	-0-	78	1	914	3	N	100
01	1023 N	979	-0-	-44	-0-	64	1	830	3	N	177
*02	952 N	794	-0-	-158	-0-	81	1	626	3	N	256
*03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	1012	3	N	269

REYNOLDS 25		WELL #: 2		RRCID -> 268375		COMPL. DATE 02/29/2012			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904		
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2316	3	23	9	N	283
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2165	3	17	9	N	298
12	2418 N	2085	-0-	-333	-0-	2065	3	20	9	N	156
01	2325 N	2053	-0-	-272	-0-	2042	3	11	9	N	166
*02	2044 N	1827	-0-	-217	-0-	1797	3	30	9	N	193
*03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2142	3	28	9	N	218

UNIVERSITY 54 23		WELL #: 1		RRCID -> 277663		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5392 - 6700		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
UNIVERSITY 55 1		WELL #: 3		RRCID -> 290625		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4062 - 5570			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WTG EXPLORATION UNIVERSITY "53-19"		WELL #: 1		RRCID -> 245495		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197			
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2	N	-0-		141
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2	N	-0-		141
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2	N	-0-		141
01	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2	N	-0-		141
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		141
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		141
ZARVONA ENERGY LLC CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 031192		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
J.R. BAILEY D		WELL #: 7		RRCID -> 038342		COMPL. DATE 01/17/1966		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
J. R. BAILEY D		WELL #: 8		RRCID -> 040332		COMPL. DATE 10/24/1966		TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760			
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	52	1	3 2	N	-0-	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	53	1	3 2	N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2 2	N	-0-	-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	38	1	2 2	N	-0-	-0-
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	17	1	1 2	N	-0-	-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	1	2 2	N	-0-	-0-
BAILEY, J. R. D		WELL #: 9		RRCID -> 042794		COMPL. DATE 10/30/1967		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769			
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	201	1	11 2	N	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	206	1	13 2	N	-0-	-0-
12	217 N	130	-0-	-87	-0-	123	1	7 2	N	-0-	-0-
01	217 N	106	-0-	-111	-0-	101	1	5 2	N	-0-	-0-
02	196 N	42	-0-	-154	-0-	40	1	2 2	N	-0-	-0-
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	87	1	4 2	N	-0-	-0-
BAILEY, J. R., D		WELL #: 1		RRCID -> 047948		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A			
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	228	1	12 2	Y	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	233	1	14 2	Y	-0-	-0-
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	129	1	7 2	Y	-0-	-0-
01	248 N	131	-0-	-117	-0-	125	1	6 2	Y	-0-	-0-
02	224 N	66	-0-	-158	-0-	63	1	3 2	Y	-0-	-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	177	1	8 2	Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.//		67998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523							
BAILEY, J. R. D		WELL #:		2	RRCID ->	049812	COMPL. DATE	01/22/1971	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	286	-0-	-272	-0-	271 1	15 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	294	-0-	-126	-0-	278 1	16 2	Y	-0-		-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	332 1	18 2	Y	-0-		-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	328 1	16 2	Y	-0-		-0-
02	280 N	123	-0-	-157	-0-	117 1	6 2	Y	-0-		-0-
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	281 1	13 2	Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #:		4	RRCID ->	052209	COMPL. DATE	02/18/1972	TOTAL DEPTH	7792	PERF. N/A
10	620 N	548	-0-	-72	-0-	520 1	28 2	Y	-0-		-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	533 1	32 2	Y	-0-		-0-
12	620 N	499	-0-	-121	-0-	473 1	26 2	Y	-0-		-0-
01	558 N	381	-0-	-177	-0-	363 1	18 2	Y	-0-		-0-
02	532 N	206	-0-	-326	-0-	197 1	9 2	Y	-0-		-0-
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	440 1	21 2	Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. D		WELL #:		5	RRCID ->	052685	COMPL. DATE	02/16/1972	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42 1	2 2	Y	-0-		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	43 1	3 2	Y	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33 1	2 2	Y	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42 1	2 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	22 1	1 2	Y	-0-		-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	36 1	2 2	Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	053284	COMPL. DATE	02/24/1972	TOTAL DEPTH	7899	PERF. N/A
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	287 1	16 2	Y	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	295 1	17 2	Y	-0-		-0-
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	210 1	12 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	181	-0-	-98	-0-	172 1	9 2	Y	-0-		-0-
02	252 N	116	-0-	-136	-0-	111 1	5 2	Y	-0-		-0-
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	468 1	22 2	Y	-0-		-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #:		2	RRCID ->	056705	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	19	-0-	19	19	18 1	1 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-		-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #:		4	RRCID ->	060386	COMPL. DATE	09/26/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	33	-0-	33	33	31 1	2 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-		-0-

CLAYTON, ADDIE		WELL #:		3 A	RRCID ->	060387	COMPL. DATE	10/09/1974	TOTAL DEPTH	7650	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY, J. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 061862		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	17	1	1	2	Y	-0-				-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	18	1	1	2	Y	-0-				-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	96	1	6	2	Y	-0-				-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	100	1	5	2	Y	-0-				-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	203	1	10	2	Y	-0-				-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	107	1	5	2	Y	-0-				-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 7 A		RRCID -> 063253		COMPL. DATE 08/07/1975		TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAUFFER		WELL #: 1		RRCID -> 063480		COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-				-0-
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	50	-0-	50	-0-	50	48	1	2	2	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 063552		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740							
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	227	1	12	2	Y	-0-				-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	233	1	13	2	Y	-0-				-0-
12	186 N	117	-0-	-69	-0-	111	1	6	2	Y	-0-				-0-
01	248 N	139	-0-	-109	-0-	132	1	7	2	Y	-0-				-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	316	1	15	2	Y	-0-				-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	106	1	5	2	Y	-0-				-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 066063		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726							
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	129	1	7	2	Y	-0-				-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	133	1	8	2	Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
02	140 N	40	-0-	-100	-0-	38	1	2	2	Y	-0-				-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	96	1	4	2	Y	-0-				-0-

BAILEY, J. R.		WELL #: 6		RRCID -> 067147		COMPL. DATE 06/03/1976		TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A							
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	Y	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 4 A		RRCID -> 067148		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0							
10	217 N	47	-0-	-170	-0-	45	1	2	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	46	1	2	2	Y	-0-				-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	124	1	7	2	Y	-0-				-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	245	1	12	2	Y	-0-				-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	163	1	8	2	Y	-0-				-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	388	1	18	2	Y	-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 067363		COMPL. DATE 06/19/1976			TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	475 1	26 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	488 1	29 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	372 N	305	-0-	-67	-0-	289 1	16 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	526 1	26 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	434 1	21 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	295 1	14 2	Y	-0-		-0-			-0-

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068676		COMPL. DATE 10/05/1976			TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A					
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	462 1	25 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	586 1	34 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	479 1	27 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	496 N	334	-0-	-162	-0-	318 1	16 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	532 N	76	-0-	-456	-0-	72 1	4 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	496 N	69	-0-	-427	-0-	66 1	3 2	Y	-0-		-0-			-0-

CHILDRESS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 068677		COMPL. DATE 10/05/1976			TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A					
10	2077 N	1891	-0-	-186	-0-	1794 1	97 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	2040 N	1893	-0-	-147	-0-	1788 1	105 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	1612 N	1274	-0-	-338	-0-	1205 1	69 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	1891 N	1332	-0-	-559	-0-	1269 1	63 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	1764 N	1004	-0-	-760	-0-	958 1	46 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	962 1	44 2	Y	-0-		-0-			-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069448		COMPL. DATE 11/04/1976			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815					
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	168 1	9 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	173 1	10 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	145 1	9 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	136 1	7 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	168 N	22	-0-	-146	-0-	21 1	1 2	Y	-0-		-0-			-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	196 1	9 2	Y	-0-		-0-			-0-

BAILEY, J. R. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 069457		COMPL. DATE 11/19/1976			TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A					
10	465 N	283	-0-	-182	-0-	268 1	15 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	464 1	28 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	313 1	18 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	313 1	15 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	448 N	206	-0-	-242	-0-	196 1	10 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	341 N	195	-0-	-146	-0-	186 1	9 2	Y	-0-		-0-			-0-

BAILEY		WELL #: 5		RRCID -> 069530		COMPL. DATE 12/18/1976			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 9 A		RRCID -> 069947		COMPL. DATE 01/25/1977			TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A					
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	129 1	7 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	133 1	7 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	61 1	4 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	66 1	4 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	141 1	7 2	Y	-0-		-0-			-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	107 1	5 2	Y	-0-		-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070435		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	305 1	16 2	Y	-0-	-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	313 1	18 2	Y	-0-	-0-
12	341 N	237	-0-	-104	-0-	224 1	13 2	Y	-0-	-0-
01	310 N	138	-0-	-172	-0-	132 1	6 2	Y	-0-	-0-
02	308 N	204	-0-	-104	-0-	195 1	9 2	Y	-0-	-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	225 1	10 2	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 071101		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A		
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	169 1	9 2	Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	173 1	10 2	Y	-0-	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	123 1	7 2	Y	-0-	-0-
01	186 N	59	-0-	-127	-0-	56 1	3 2	Y	-0-	-0-
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	138 1	7 2	Y	-0-	-0-
03	124 N	58	-0-	-66	-0-	56 1	2 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 071875		COMPL. DATE 03/15/1977		TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A		
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	172 1	9 2	Y	-0-	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	176 1	10 2	Y	-0-	-0-
12	186 N	78	-0-	-108	-0-	74 1	4 2	Y	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	185 1	9 2	Y	-0-	-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	193 1	9 2	Y	-0-	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	78 1	4 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 072280		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 7-56		WELL #: 1		RRCID -> 072293		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A		
10	248 N	181	-0-	-67	-0-	172 1	9 2	Y	-0-	-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	176 1	11 2	Y	-0-	-0-
12	248 N	116	-0-	-132	-0-	110 1	6 2	Y	-0-	-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	135 1	7 2	Y	-0-	-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	129 1	6 2	Y	-0-	-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	214 1	10 2	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 073720		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A		
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	66 1	4 2	Y	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	68 1	4 2	Y	-0-	-0-
12	124 N	53	-0-	-71	-0-	51 1	2 2	Y	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	57 1	3 2	Y	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	108 1	5 2	Y	-0-	-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	81 1	4 2	Y	-0-	-0-

ROUSSELOT		WELL #: 1		RRCID -> 074834		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212		
10	217 N	138	-0-	-79	-0-	131 1	7 2	Y	-0-	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	134 1	8 2	Y	-0-	-0-
12	341 N	133	-0-	-208	-0-	126 1	7 2	Y	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	122 1	6 2	Y	-0-	-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	163 1	8 2	Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
ROUSSELOT		WELL #: 2		RRCID -> 074835		COMPL. DATE 12/02/1977			TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	452 1	24 2	Y			-0-				-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	464 1	27 2	Y			-0-				-0-
12	248 N	21	-0-	-227	-0-	20 1	1 2	Y			-0-				-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y			-0-				-0-
02	224 N	64	-0-	-160	-0-	61 1	3 2	Y			-0-				-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	15 1	1 2	Y			-0-				-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 075057		COMPL. DATE 01/11/1978			TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A						
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	128 1	6 2	Y			-0-				-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	131 1	8 2	Y			-0-				-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	75 1	4 2	Y			-0-				-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	107 1	5 2	Y			-0-				-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	88 1	4 2	Y			-0-				-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	84 1	4 2	Y			-0-				-0-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075401		COMPL. DATE 01/06/1978			TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y			-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y			-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y			-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y			-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y			-0-				-0-

UNIVERSITY 8-56		WELL #: 4		RRCID -> 075587		COMPL. DATE 02/17/1978			TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A						
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	68 1	4 2	Y			-0-				-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	63 1	3 2	Y			-0-				-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	38 1	3 2	Y			-0-				-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	45 1	2 2	Y			-0-				-0-
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	16 1	1 2	Y			-0-				-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34 1	2 2	Y			-0-				-0-

DAVIDSON, C. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075899		COMPL. DATE 03/08/1978			TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A						
10	961 N	822	-0-	-139	-0-	779 1	43 2	Y			-0-				-0-
11	930 N	812	-0-	-118	-0-	767 1	45 2	Y			-0-				-0-
12	744 N	571	-0-	-173	-0-	540 1	31 2	Y			-0-				-0-
01	837 N	560	-0-	-277	-0-	533 1	27 2	Y			-0-				-0-
02	756 N	333	-0-	-423	-0-	318 1	15 2	Y			-0-				-0-
03	558 N	439	-0-	-119	-0-	420 1	19 2	Y			-0-				-0-

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 076183		COMPL. DATE 03/23/1978			TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A						
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	161 1	9 2	Y			-0-				-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	166 1	9 2	Y			-0-				-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	77 1	4 2	Y			-0-				-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	95 1	5 2	Y			-0-				-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	123 1	6 2	Y			-0-				-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	74 1	3 2	Y			-0-				-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 2		RRCID -> 076184		COMPL. DATE 03/01/1978			TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A						
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	599 1	33 2	Y			-0-				-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	616 1	36 2	Y			-0-				-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	303 1	18 2	Y			-0-				-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	412 1	20 2	Y			-0-				-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	405 1	19 2	Y			-0-				-0-
03	248 N	116	-0-	-132	-0-	111 1	5 2	Y			-0-				-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
HARRELL, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 076459		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 8814		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	402	1	22	2	Y	-0-		-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	413	1	24	2	Y	-0-		-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	179	1	10	2	Y	-0-		-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	234	1	12	2	Y	-0-		-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	251	1	12	2	Y	-0-		-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	186	1	8	2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 3		RRCID -> 076614		COMPL. DATE 05/04/1978		TOTAL DEPTH 8729		PERF. 8630 - 8632				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 077888		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8803		PERF. 8750 - 8770				
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	387	1	21	2	Y	-0-		-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	398	1	23	2	Y	-0-		-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	195	1	11	2	Y	-0-		-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	383	1	19	2	Y	-0-		-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	263	1	12	2	Y	-0-		-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	341	1	16	2	Y	-0-		-0-

DAVIDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 079108		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8757 - 8785				
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	644	1	35	2	Y	-0-		-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	661	1	39	2	Y	-0-		-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	403	1	23	2	Y	-0-		-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	550	1	27	2	Y	-0-		-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	639	1	31	2	Y	-0-		-0-
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	574	1	27	2	Y	-0-		-0-

LAUFFER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 079678		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8409 - 8422				
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	208	1	11	2	Y	-0-		-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	207	1	12	2	Y	-0-		-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	135	1	8	2	Y	-0-		-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	189	1	9	2	Y	-0-		-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	99	1	5	2	Y	-0-		-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	151	1	7	2	Y	-0-		-0-

CHILDRESS, J. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 081269		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 8798		PERF. 8770 - 8798				
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	167	1	9	2	Y	-0-		-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	172	1	10	2	Y	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROUSSELOT		WELL #: 4		RRCID -> 081623		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 7323 - 8450				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		2299	-0-	2299	2299	2176	1	123	2	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	2572	-0-	2572	4871	2450	1	122	2	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	1674	-0-	1674	6545	1598	1	76	2	Y	-0-		-0-
*03	7977	X	1432	-0-	-6545	-0-	1369	1	63	2	Y	-0-		-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 4		RRCID -> 081998		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUFFER		WELL #: 2		RRCID -> 082109		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446								
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	202	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	208	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	165	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	206	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	89	-0-	-107	-0-	85	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	170	1	8	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 082196		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT		WELL #: 3 A		RRCID -> 082583		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639								
10	248 N	151	-0-	-97	-0-	143	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	147	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	120	-0-	-190	-0-	114	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	102	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	217	1	10	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, "A" NCT		WELL #: 14		RRCID -> 083241		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806								
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	322	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	331	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	326	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	404	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	121	-0-	-215	-0-	115	1	6	2	Y	-0-					-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	327	1	15	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P.L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085435		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678								
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	481	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	340	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	367	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	496 N	364	-0-	-132	-0-	347	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	293	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	325	1	15	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 085721		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485								
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
ROUSSELOT		WELL #: 5		RRCID -> 086895		COMPL. DATE 12/11/1979			TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	105	1	6 2	Y	-0-	-0-
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	108	1	6 2	Y	-0-	-0-
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	58	1	4 2	Y	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	160	1	8 2	Y	-0-	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	200	1	9 2	Y	-0-	-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	162	1	7 2	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 087049		COMPL. DATE 02/19/1980			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506		
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	25	1	1 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	26	1	1 2	Y	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	29	1	1 2	Y	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1 2	Y	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	36	1	2 2	Y	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1 2	Y	-0-	-0-

BAILEY "A" (NCT)		WELL #: 15		RRCID -> 087092		COMPL. DATE 03/11/1980			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805		
10	2077 N	1946	-0-	-131	-0-	1846	1	100 2	Y	-0-	-0-
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1893	1	111 2	Y	-0-	-0-
12	1674 N	1431	-0-	-243	-0-	1354	1	77 2	Y	-0-	-0-
01	1953 N	1253	-0-	-700	-0-	1193	1	60 2	Y	-0-	-0-
02	1876 N	763	-0-	-1113	-0-	728	1	35 2	Y	-0-	-0-
03	1426 N	971	-0-	-455	-0-	928	1	43 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, J. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087198		COMPL. DATE 03/10/1980			TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802		
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	42	1	2 2	Y	-0-	-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	43	1	3 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	28	1	2 2	Y	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	36	1	2 2	Y	-0-	-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	15	1	1 2	Y	-0-	-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	1	2 2	Y	-0-	-0-

HARRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087212		COMPL. DATE 02/29/1980			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850		
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	599	1	33 2	Y	-0-	-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	615	1	36 2	Y	-0-	-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	456	1	26 2	Y	-0-	-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	521	1	26 2	Y	-0-	-0-
02	224 N	115	-0-	-109	-0-	110	1	5 2	Y	-0-	-0-
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	375	1	17 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 6		RRCID -> 088267		COMPL. DATE 04/04/1980			TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633		
10	1829 N	1665	-0-	-164	-0-	1579	1	86 2	Y	-0-	-0-
11	1830 N	1637	-0-	-193	-0-	1546	1	91 2	Y	-0-	-0-
12	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	1184	1	67 2	Y	-0-	-0-
01	1674 N	1114	-0-	-560	-0-	1061	1	53 2	Y	-0-	-0-
02	1540 N	717	-0-	-823	-0-	684	1	33 2	Y	-0-	-0-
03	1240 N	590	-0-	-650	-0-	564	1	26 2	Y	-0-	-0-

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 093820		COMPL. DATE 03/30/1981			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524		
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	220	1	12 2	Y	-0-	-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	226	1	13 2	Y	-0-	-0-
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	179	1	10 2	Y	-0-	-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	199	1	10 2	Y	-0-	-0-
02	224 N	36	-0-	-188	-0-	34	1	2 2	Y	-0-	-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	175	1	9 2	Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 7		RRCID -> 094061		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 9058		PERF. 7802 - 8925						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	185	-0-	-63	-0-	175	1	10	2	Y	-0-				-0-	
11	270 N	190	-0-	-80	-0-	180	1	10	2	Y	-0-				-0-	
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	158	1	8	2	Y	-0-				-0-	
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	128	1	7	2	Y	-0-				-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-				-0-	
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	147	1	7	2	Y	-0-				-0-	

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 10		RRCID -> 096234		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 7461 - 8656						
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	121	1	7	2	Y	-0-				-0-	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	125	1	7	2	Y	-0-				-0-	
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	87	1	5	2	Y	-0-				-0-	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	155	1	7	2	Y	-0-				-0-	
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	101	1	5	2	Y	-0-				-0-	
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	239	1	12	2	Y	-0-				-0-	

CLAYTON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100288		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 8567		PERF. 8505 - 8540						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BAILEY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 103233		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 8855		PERF. 7467 - 7541						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BAILEY, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 107976		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 7539 - 7749						
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	350	1	19	2	Y	-0-				-0-	
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	359	1	21	2	Y	-0-				-0-	
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	286	1	16	2	Y	-0-				-0-	
01	341 N	220	-0-	-121	-0-	209	1	11	2	Y	-0-				-0-	
02	308 N	19	-0-	-289	-0-	18	1	1	2	Y	-0-				-0-	
03	310 N	56	-0-	-254	-0-	54	1	2	2	Y	-0-				-0-	

HEMPHILL		WELL #: 1		RRCID -> 108475		COMPL. DATE 09/09/1983		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 7623 - 7687						
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	92	1	5	2	Y	-0-				-0-	
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	94	1	6	2	Y	-0-				-0-	
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	87	1	5	2	Y	-0-				-0-	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	157	1	8	2	Y	-0-				-0-	
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	47	1	2	2	Y	-0-				-0-	
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	91	1	5	2	Y	-0-				-0-	

HEMPHILL		WELL #: 2		RRCID -> 108476		COMPL. DATE 11/12/1983		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 8470 - 8488						
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
ROUSSELOT		WELL #: 6		RRCID -> 108512		COMPL. DATE 12/08/1983			TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	24	1	1	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	24	1	2	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	85	1	4	2	Y	-0-			-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	88	1	4	2	Y	-0-			-0-

CLAYTON B		WELL #: 2		RRCID -> 110055		COMPL. DATE 02/17/1984			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 118141		COMPL. DATE 01/03/1985			TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 122522		COMPL. DATE 10/16/1986			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669					
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	229	1	12	2	Y	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	212	1	12	2	Y	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	181	1	10	2	Y	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	331	1	17	2	Y	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	464	1	22	2	Y	-0-			-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	288	1	13	2	Y	-0-			-0-

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 122930		COMPL. DATE 11/22/1986			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	68	-0-	68	68	65	1	3	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	64	-0-	64	132	61	1	3	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 123005		COMPL. DATE 12/21/1986			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644					
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	64	1	3	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	42	1	2	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	23	1	1	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	47	1	3	2	Y	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	96	1	4	2	Y	-0-			-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	146	1	7	2	Y	-0-			-0-

ROUSSELOT		WELL #: 7		RRCID -> 123205		COMPL. DATE 01/21/1987			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAILEY, J. R. "A" WELL #: 22 RRCID -> 123503 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		310 N	206	-0-	-104	-0-	195	1	11	2	Y	-0-	-0-	
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	200	1	12	2	Y	-0-	-0-	
12		279 N	89	-0-	-190	-0-	84	1	5	2	Y	-0-	-0-	
01		217 N	166	-0-	-51	-0-	158	1	8	2	Y	-0-	-0-	
02		196 N	88	-0-	-108	-0-	84	1	4	2	Y	-0-	-0-	
*03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	94	1	4	2	Y	-0-	-0-	

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 18 RRCID -> 123725 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425

10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	560	1	31	2	Y	-0-	-0-
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	527	1	31	2	Y	-0-	-0-
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	386	1	22	2	Y	-0-	-0-
01		589 N	223	-0-	-366	-0-	212	1	11	2	Y	-0-	-0-
02		532 N	94	-0-	-438	-0-	90	1	4	2	Y	-0-	-0-
03		403 N	36	-0-	-367	-0-	34	1	2	2	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 20A RRCID -> 124309 COMPL. DATE 05/16/1987 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HEMPHILL WELL #: 3A RRCID -> 127246 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459

10		1550 N	994	-0-	-556	-0-	943	1	51	2	Y	-0-	-0-
11		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1187	1	69	2	Y	-0-	-0-
12		1054 N	584	-0-	-470	-0-	553	1	31	2	Y	-0-	-0-
01		992 N	623	-0-	-369	-0-	593	1	30	2	Y	-0-	-0-
02		1176 N	468	-0-	-708	-0-	447	1	21	2	Y	-0-	-0-
*03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	596	1	27	2	Y	-0-	-0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 4 RRCID -> 129906 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ADDIE CLAYTON 26 WELL #: 1 RRCID -> 164044 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583

10		155 N	126	-0-	-29	-0-	119	1	7	2	Y	-0-	-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	162	1	10	2	Y	-0-	-0-
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	97	1	6	2	Y	-0-	-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	137	1	7	2	Y	-0-	-0-
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	250	1	12	2	Y	-0-	-0-
*03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	88	1	4	2	Y	-0-	-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 5 RRCID -> 169325 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618

10		248 N	240	-0-	-8	-0-	227	1	13	2	Y	-0-	-0-
11		240 N	194	-0-	-46	-0-	183	1	11	2	Y	-0-	-0-
12		186 N	119	-0-	-67	-0-	113	1	6	2	Y	-0-	-0-
01		248 N	7	-0-	-241	-0-	7	1			Y	-0-	-0-
02		168 N	1	-0-	-167	-0-	1	1			Y	-0-	-0-
03		124 N	94	-0-	-30	-0-	89	1	5	2	Y	-0-	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 401		RRCID -> 205607		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		26
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	Y	-0-		26
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3	Y	-0-		26
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3	Y	-0-		26
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-		26
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-		26

BAILEY		WELL #: 102		RRCID -> 205643		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732			
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	Y	-0-		50
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	3	Y	-0-		50
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3	Y	-0-		50
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	-0-		50
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3	Y	-0-		50
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-		50

BAILEY		WELL #: 407		RRCID -> 205651		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690			
10	527 N	451	-0-	-76	-0-	449	3	2 9 Y	2		86
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	489	3	3 9 Y	3		89
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	544	3	4 9 Y	4		93
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3 9 Y	3		96
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	372	3	7 9 Y	6		102
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3 9 Y	3		105

BAILEY		WELL #: 211		RRCID -> 205652		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 301		RRCID -> 205663		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626			
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-		12
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-		12
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	Y	-0-		12
01	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3	Y	-0-		12
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3	Y	-0-		12
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-		12

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 504		RRCID -> 205667		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723			
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3	Y	-0-		16
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	455	3	2 9 Y	2		18
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	494	3	7 9 Y	6		24
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	516	3	8 9 Y	7		31
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	3	1 9 Y	1		32
*03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	517	3	10 9 Y	9		41

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 702		RRCID -> 205672		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650			
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3	Y	-0-		41
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3	Y	-0-		41
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	Y	-0-		41
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	Y	-0-		41
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286	3	Y	-0-		41
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-		41

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 205674		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-	8
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-	8
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-	8
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		Y	-0-	8
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	126 3		Y	-0-	8
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		Y	-0-	8

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 205676		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576		
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	45
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 3		N	-0-	45
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	242 3	1 9	N	-1	46
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		N	-0-	46
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	182 3		N	-0-	46
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		N	-0-	46

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 501		RRCID -> 205756		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657		
10	1581 N	1445	-0-	-136	-0-	1371 1	74 2	N	-0-	-0-
11	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	1409 1	83 2	N	-0-	-0-
12	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	1062 1	60 2	N	-0-	-0-
01	1457 N	967	-0-	-490	-0-	922 1	45 2	N	-0-	-0-
02	1400 N	958	-0-	-442	-0-	914 1	44 2	N	-0-	-0-
03	1116 N	811	-0-	-305	-0-	775 1	36 2	N	-0-	-0-

BAILEY		WELL #: 107		RRCID -> 205765		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711		
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		Y	-0-	42
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		Y	-0-	42
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-	42
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-	42
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-	42
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-	42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 801		RRCID -> 205817		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758		
10	248 N	192	-0-	-56	-0-	192 3		Y	-0-	52
11	240 N	177	-0-	-63	-0-	177 3		Y	-0-	52
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		Y	-0-	52
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		Y	-0-	52
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-	52
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3		Y	-0-	52

BAILEY		WELL #: 201		RRCID -> 205904		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702		
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		Y	-0-	42
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 3		Y	-0-	42
12	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 3		Y	-0-	42
01	279 N	120	-0-	-159	-0-	120 3		Y	-0-	42
02	224 N	177	-0-	-47	-0-	177 3		Y	-0-	42
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-	42

BAILEY		WELL #: 103		RRCID -> 206155		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748		
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-	30
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 3		Y	-0-	30
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3		Y	-0-	30
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		Y	-0-	30
02	280 N	194	-0-	-86	-0-	194 3		Y	-0-	30
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		Y	-0-	30

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1101		RRCID -> 206156		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-	45
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	163 3		N	-0-	45
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		N	-0-	45
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	109 3	1 9	N	1	46
02	140 N	58	-0-	-82	-0-	58 3		N	-0-	46
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	165 3	7 9	N	6	52

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 801		RRCID -> 206157		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578		
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-	39
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 3		N	-0-	39
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	63 3		N	-0-	39
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	39
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51 3		N	-0-	39
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-	39

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1002		RRCID -> 206158		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569		
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-	13
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3		N	-0-	13
12	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3		N	-0-	13
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 3		N	-0-	13
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	16 3		N	-0-	13
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-	13

BAILEY		WELL #: 310		RRCID -> 206159		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743		
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-	28
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		Y	-0-	28
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		Y	-0-	28
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	83 3	1 9	Y	1	29
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	77 3	1 9	Y	1	30
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	103 3	2 9	Y	2	32

BAILEY		WELL #: 404		RRCID -> 206160		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722		
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	570 3	2 9	Y	2	29
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	539 3	2 9	Y	2	31
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558 3	2 9	Y	2	33
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	548 3	7 9	Y	6	39
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	428 3	2 9	Y	2	41
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	566 3	8 9	Y	7	48

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 701		RRCID -> 206161		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692		
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-	37
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-	37
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-	37
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-	37
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130 3		Y	-0-	37
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-	37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 601		RRCID -> 206609		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681		
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3		Y	-0-	3
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-	3
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-	3
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		Y	-0-	3
02	308 N	210	-0-	-98	-0-	210 3		Y	-0-	3
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-	3

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 602		RRCID -> 206617		COMPL. DATE 11/08/2004			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-		42
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-		42
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		Y	-0-		42
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		Y	-0-		42
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	192	3		Y	-0-		42
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2 9	Y	2		44

BAILEY		WELL #: 210		RRCID -> 207610		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740			
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-		39
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-		39
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-		39
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		Y	-0-		39
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	3		Y	-0-		39
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		Y	-0-		39

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2001		RRCID -> 209374		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782			
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	544	3	4 9	Y	4		55
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	529	3	2 9	Y	2		57
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	511	3	4 9	Y	4		61
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	502	3	6 9	Y	5		66
02	476 N	328	-0-	-148	-0-	328	3		Y	-0-		66
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	502	3	7 9	Y	6		72

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 209375		COMPL. DATE 12/13/2004			TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815			
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-		26
11	660 N	637	-0-	-23	-0-	637	3		Y	-0-		26
12	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	3		Y	-0-		26
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	3		Y	-0-		26
02	588 N	453	-0-	-135	-0-	453	3		Y	-0-		26
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	686	3	2 9	Y	2		28

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 411		RRCID -> 209376		COMPL. DATE 01/10/2005			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		42
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		42
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-		42
01	T. A.	61	-0-	61	61	61	3		Y	-0-		42
02	T. A.	23	-0-	23	84	23	3		Y	-0-		42
03	T. A.	57	-0-	57	141	57	3		Y	-0-		42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 603		RRCID -> 209378		COMPL. DATE 11/29/2004			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735			
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	942	3	11 9	Y	10		102
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	904	3	12 9	Y	11		113
12	930 N	927	-0-	-3	-0-	918	3	9 9	Y	8	110 1	11
01	930 N	906	-0-	-24	-0-	902	3	4 9	Y	4		15
02	840 N	746	-0-	-94	-0-	739	3	7 9	Y	6		21
*03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	950	3	22 9	Y	20		41

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 506		RRCID -> 209385		COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804			
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385	3	1 9	Y	1		51
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1 9	Y	1		52
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-		52
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	359	3	2 9	Y	2		54
02	336 N	219	-0-	-117	-0-	219	3		Y	-0-		54
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		Y	-0-		54

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 302		RRCID -> 209387		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	Y	-0-		29
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3	Y	-0-		29
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	Y	-0-		29
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	Y	-0-		29
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62 3	Y	-0-		29
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3	Y	-0-		29

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 508		RRCID -> 209388		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725		
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3	Y	-0-		43
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	Y	-0-		43
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3	Y	-0-		43
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	Y	-0-		43
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211 3	Y	-0-		43
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 3	Y	1	9	44

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 502		RRCID -> 209389		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737		
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	Y	-0-		79
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3	Y	-0-		79
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 3	Y	-0-		79
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	Y	-0-		79
02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140 3	Y	-0-		79
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284 3	Y	2	9	81

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 510		RRCID -> 209390		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699		
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	562 3	Y	3	9	103
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	533 3	Y	4	9	107
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	546 3	Y	2	9	45
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	538 3	Y	4	9	49
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	445 3	Y	3	9	52
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	555 3	Y	4	9	56

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 303		RRCID -> 209393		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679		
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	Y	-0-		34
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	Y	-0-		34
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	Y	-0-		34
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	Y	-0-		34
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	529 3	Y	2	9	36
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567 3	Y	1	9	37

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 304		RRCID -> 209413		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379		
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	4	9	77
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	2	9	79
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	3	9	82
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 3	Y	-0-		82
02	168 N	105	-0-	-63	-0-	98 3	Y	6	9	88
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	150 3	Y	2	9	90

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 509		RRCID -> 209414		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757		
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	433 3	Y	2	9	84
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	437 3	Y	-0-		84
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	459 3	Y	5	9	89
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	Y	-0-		89
02	420 N	345	-0-	-75	-0-	345 3	Y	-0-		89
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	449 3	Y	2	9	16

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 803		RRCID -> 209415		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-				23
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-				23
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-				23
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-				23
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-				23
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-				23

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 704		RRCID -> 209417		COMPL. DATE 03/07/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805						
10	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	3			Y	-0-				66
11	390 N	244	-0-	-146	-0-	244	3			Y	-0-				66
12	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	3			Y	-0-				66
01	310 N	117	-0-	-193	-0-	117	3			Y	-0-				66
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-				Y	-0-				66
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-				66

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 703		RRCID -> 209418		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809						
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-				24
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-				24
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-				24
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-				24
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3			Y	-0-				24
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-				24

BAILEY		WELL #: 402		RRCID -> 209419		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642						
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-				36
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-				36
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-				36
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-				36
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3			Y	-0-				36
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-				36

BAILEY		WELL #: 213		RRCID -> 209420		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746						
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	Y	2				73
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	Y	2				75
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	274	3	1	9	Y	1				76
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	247	3	2	9	Y	2				78
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	214	3	3	9	Y	3				81
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	254	3	4	9	Y	4				85

BAILEY		WELL #: 217		RRCID -> 209421		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647						
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-				38
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3			Y	-0-				38
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-				38
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-				38
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3			Y	-0-				38
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-				38

BAILEY		WELL #: 205		RRCID -> 209427		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716						
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-				34
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-				34
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-				34
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-				34
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	3			Y	-0-				34
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-				34

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 101X		RRCID -> 209429		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-		12
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-		12
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	Y	-0-		12
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		12
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	3	Y	-0-		12
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-		12

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 604		RRCID -> 209559		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825			
10	589 N	473	-0-	-116	-0-	471	3	2 9	Y	2	43
11	570 N	335	-0-	-235	-0-	333	3	2 9	Y	2	45
12	527 N	361	-0-	-166	-0-	360	3	1 9	Y	1	46
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2 9	Y	2	48
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	272	3	2 9	Y	2	50
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3 9	Y	3	53

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 305		RRCID -> 209560		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666			
10	775 N	753	-0-	-22	-0-	750	3	3 9	Y	3	58
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	804	3	3 9	Y	3	61
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	802	3	2 9	Y	2	63
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	748	3	4 9	Y	4	67
02	728 N	646	-0-	-82	-0-	643	3	3 9	Y	3	70
03	806 N	791	-0-	-15	-0-	785	3	6 9	Y	5	75

BAILEY		WELL #: 203		RRCID -> 209563		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678			
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	271	3	37 9	Y	34	13
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	289	3	14 9	Y	13	26
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2 9	Y	2	28
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	267	3	30 9	Y	27	55
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	224	3	21 9	Y	19	74
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	283	3	37 9	Y	34	108

BAILEY		WELL #: 313		RRCID -> 209565		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774			
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		Y	-0-	12
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3		Y	-0-	12
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		Y	-0-	12
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-	12
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-	12
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-	12

BAILEY		WELL #: 220		RRCID -> 209568		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862			
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-	33
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-	33
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		Y	-0-	33
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	147	3	1 9	Y	1	34
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	3		Y	-0-	34
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		Y	-0-	34

BAILEY		WELL #: 312		RRCID -> 209570		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775			
10	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	3		Y	-0-	63
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3		Y	-0-	63
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3		Y	-0-	63
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3		Y	-0-	63
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-	63
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	598	3	11 9	Y	10	73

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 405		RRCID -> 209571		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	209	3	1 9	Y	1	55
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3 9	Y	3	58
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	212	3	2 9	Y	2	60
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		Y	-0-	60
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169	3		Y	-0-	60
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	194	3	3 9	Y	3	63

BAILEY		WELL #: 311		RRCID -> 209572		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7522 - 7781		
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		Y	-0-	19
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		Y	-0-	19
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		Y	-0-	19
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		Y	-0-	19
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	3		Y	-0-	19
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-	19

BAILEY		WELL #: 110		RRCID -> 209573		COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723		
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-	6
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-	6
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-	6
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-	6
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-	6
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-	6

BAILEY		WELL #: 109		RRCID -> 209575		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764		
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-	48
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-	48
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330	3	2 9	Y	2	50
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	325	3	1 9	Y	1	51
02	336 N	203	-0-	-133	-0-	202	3	1 9	Y	1	52
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2 9	Y	2	54

BAILEY		WELL #: 410		RRCID -> 209576		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768		
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	653	3	8 9	Y	7	61
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651	3	3 9	Y	3	64
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		Y	-0-	64
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	596	3	4 9	Y	4	68
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2 9	Y	2	70
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	557	3	7 9	Y	6	76

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 210698		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524		
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-	37
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-	37
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-	37
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-	37
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	3		N	-0-	37
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-	37

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 210701		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812		
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-	32
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-	32
12	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3		N	-0-	32
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	3		N	-0-	32
02	168 N	73	-0-	-95	-0-	73	3		N	-0-	32
03	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3		N	-0-	32

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1101		RRCID -> 210704		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3	N	-0-		24
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3	N	-0-		24
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		24
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-		24
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	205	3	N	-0-		24
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3 9 N	3		27

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 902		RRCID -> 210706		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336			
10	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3	N	-0-		38
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	3	N	-0-		38
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-		38
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-		38
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	235	3	N	-0-		38
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-		38

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 210709		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814			
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-		75
11	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	1124	3	N	-0-		75
12	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083	3	N	-0-		75
01	1178 N	786	-0-	-392	-0-	786	3	N	-0-		75
02	1036 N	532	-0-	-504	-0-	532	3	N	-0-		75
03	1085 N	692	-0-	-393	-0-	691	3	1 9 N	1		76

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1103		RRCID -> 210710		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795			
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		32
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		32
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	441	3	2 9 N	2		34
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3	N	-0-		34
02	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	3	N	-0-		34
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		34

BAILEY		WELL #: 208		RRCID -> 210712		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703			
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3	Y	-0-		30
11	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	3	Y	-0-		30
12	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	3	Y	-0-		30
01	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3	Y	-0-		30
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	197	3	Y	-0-		30
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-		30

BAILEY		WELL #: 411		RRCID -> 210713		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687			
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	472	3	1 9 Y	1		63
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	427	3	6 9 Y	5		68
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	Y	-0-		68
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3	Y	-0-		68
02	364 N	193	-0-	-171	-0-	192	3	1 9 Y	1		69
03	403 N	128	-0-	-275	-0-	127	3	1 9 Y	1	60 1	10

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 511		RRCID -> 210717		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749			
10	310 N	126	-0-	-184	-0-	126	3	Y	-0-		51
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	3	Y	-0-		51
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-		51
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-		51
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	-0-		51
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-		51

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BAILEY WELL #: 215 RRCID -> 210718 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-				22
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-				22
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-				22
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-				22
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	142	3			Y	-0-				22
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-				22

BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-				58
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			Y	-0-				58
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-				58
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			Y	-0-	49	1		9
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	219	3			Y	-0-				9
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-				9

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 705 RRCID -> 210720 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827

10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-				6
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-				6
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-				6
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-				6
02	196 N	139	-0-	-57	-0-	139	3			Y	-0-				6
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-				6

CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663

10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-				20
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-				20
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-				20
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	439	3	3	9	N	3				23
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	348	3			N	-0-				23
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-				23

BAILEY WELL #: 120 RRCID -> 210722 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687

10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				23
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-				23
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-				23
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-				23
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-				23
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-				23

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1003 RRCID -> 210723 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638

10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-	59	1		12
11	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3			N	-0-				12
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	443	3	4	9	N	4				16
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	482	3	9	9	N	8				24
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	355	3	3	9	N	3				27
03	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-				27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 706 RRCID -> 210726 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813

10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-				37
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-				37
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	493	3	9	9	Y	8				45
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3			Y	-0-				45
02	448 N	352	-0-	-96	-0-	348	3	4	9	Y	4				49
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	482	3	2	9	Y	2				51

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
BAILEY, J. R. "B"		WELL #: 2002		RRCID -> 210727		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					52
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					52
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					52
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-					52
02	448 N	402	-0-	-46	-0-	402	3			Y	-0-					52
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					52

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 902		RRCID -> 210729		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680								
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					55
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					55
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					55
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					55
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					55
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					55

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 802		RRCID -> 210730		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621								
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-	54	1			10
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					10
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BAILEY		WELL #: 105		RRCID -> 210878		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670								
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					29
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					29
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					29
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					29
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3			Y	-0-					29
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					29

BAILEY		WELL #: 207		RRCID -> 210880		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644								
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					27
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3			Y	-0-					27
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					27
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					27
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	206	3	1	9	Y	1					28
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	Y	4					32

BAILEY		WELL #: 409		RRCID -> 210883		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722								
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	3	2	9	Y	2					73
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483	3	3	9	Y	3					76
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	477	3	2	9	Y	2					78
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	451	3	3	9	Y	3					81
02	448 N	352	-0-	-96	-0-	351	3	1	9	Y	1					82
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	447	3	2	9	Y	2					84

P.L. CHILDRESS "C"		WELL #: 901		RRCID -> 211485		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719								
10	496 N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					101
11	540 N	398	-0-	-142	-0-	398	3			N	-0-					101
12	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					101
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					101
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	396	3	6	9	N	5					106
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	522	3	11	9	N	10	95	1			21

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
P.L. CHILDRESS "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 211486		COMPL. DATE 10/18/2004			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-			27
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-			27
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-			27
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-			27
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3	N	-0-			27
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	18	1	9

BAILEY		WELL #: 314		RRCID -> 211848		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772			
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3	Y	-0-			10
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	Y	-0-			10
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	Y	-0-			10
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	Y	-0-			10
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	3	Y	-0-			10
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	Y	-0-			10

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 707		RRCID -> 212348		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815			
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	Y	-0-			33
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3	Y	-0-			33
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3	Y	-0-			33
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	Y	-0-			33
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-			33
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-			33

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 708		RRCID -> 212350		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808			
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-			34
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	Y	-0-			34
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-			34
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-			34
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-			34
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	Y	-0-			34

HEMPHILL		WELL #: 2401		RRCID -> 212352		COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678			
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128	3	3 9 Y	3			4
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-			4
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	123	3	10 9 Y	9			13
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	114	3	7 9 Y	6			19
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	101	3	6 9 Y	5	24	1	-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3 9 Y	3			3

BAILEY, J R EST "B"		WELL #: 410		RRCID -> 212356		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777			
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	Y	-0-			-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	Y	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3	Y	-0-			-0-
02	532 N	400	-0-	-132	-0-	400	3	Y	-0-			-0-
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3	Y	-0-			-0-

BAILEY		WELL #: 104		RRCID -> 212357		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766			
10	589 N	482	-0-	-107	-0-	482	3	Y	-0-			100
11	540 N	494	-0-	-46	-0-	494	3	Y	-0-			100
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	Y	-0-			100
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	Y	-0-			100
02	448 N	382	-0-	-66	-0-	382	3	Y	-0-			100
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	485	3	1 9 Y	1			101

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY		WELL #: 114		RRCID -> 212358		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 7471 - 7675					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-				10
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-				10
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-				10
01	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-				10
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	153	3			Y	-0-				10
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-				10

BAILEY		WELL #: 115		RRCID -> 212369		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7529 - 7736					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
01	14B2 EXT	36	-0-	36	-0-	36	3			Y	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-				28

BAILEY		WELL #: 121		RRCID -> 212370		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7510 - 7682					
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-				24
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-				24
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-				24
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				24
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				24
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-				24

BAILEY		WELL #: 122		RRCID -> 212372		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 7466 - 7660					
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-				52
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	3	1	9	Y	1				53
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2	9	Y	2				55
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	442	3	1	9	Y	1				56
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1				57
03	465 N	429	-0-	-36	-0-	427	3	2	9	Y	2				59

BAILEY		WELL #: 219		RRCID -> 212373		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 8134		PERF. 7555 - 7692					
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			Y	-0-				47
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	301	3	1	9	Y	1				48
12	341 N	248	-0-	-93	-0-	247	3	1	9	Y	1				49
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	Y	2				51
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	245	3			Y	-0-				51
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	Y	2				53

BAILEY		WELL #: 221		RRCID -> 212374		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 7537 - 7781					
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-				58
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-				58
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-				58
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-				58
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3			Y	-0-				58
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	126	3	7	9	Y	6				64

BAILEY		WELL #: 222		RRCID -> 212375		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 7550 - 7736					
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	Y	1				12
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-				12
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	Y	1				13
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-				13
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3			Y	-0-				13
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-				13

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
BAILEY		WELL #: 316		RRCID -> 212378		COMPL. DATE 05/10/2005			TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	822 3	6 9	Y			5			18
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	824 3	4 9	Y			4			22
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	840 3	7 9	Y			6			28
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	811 3	10 9	Y			9			37
02	700 N	676	-0-	-24	-0-	674 3	2 9	Y			2			39
*03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	839 3	12 9	Y			11			50

BAILEY		WELL #: 317		RRCID -> 212395		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798					
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	357 3	4 9	Y			4			73
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	385 3	10 9	Y			9			82
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345 3	1 9	Y			1			83
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291 3	1 9	Y			1			84
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288 3	1 9	Y			1			85
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	405 3	6 9	Y			5			90

BAILEY		WELL #: 318		RRCID -> 212396		COMPL. DATE 06/07/2005			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739					
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		Y			-0-			66
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		Y			-0-			66
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		Y			-0-			66
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y			-0-			66
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35 3		Y			-0-			66
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y			-0-			66

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 601		RRCID -> 212425		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750					
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1085 3	2 9	N			2			45
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	866 3	4 9	N			4			49
12	682 N	453	-0-	-229	-0-	453 3		N			-0-			49
01	992 N	546	-0-	-446	-0-	545 3	1 9	N			1			50
02	812 N	451	-0-	-361	-0-	451 3		N			-0-			50
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	729 3	3 9	N			3			53

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 603		RRCID -> 212426		COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711					
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32 3	3 9	N			3			136
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24 3		N			-0-			136
12	124 N	17	-0-	-107	-0-	17 3		N			-0-			136
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N			-0-			136
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 3		N			-0-			136
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	18 3	3 9	N			3	82 1		57

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 602		RRCID -> 212427		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710					
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N			-0-			26
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N			-0-			26
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	204 3	2 9	N			2			28
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	205 3	1 9	N			1			29
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	153 3		N			-0-			29
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N			-0-			29

CHILDRESS		WELL #: 1601		RRCID -> 212428		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692					
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3		N			-0-			22
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3		N			-0-			22
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 3		N			-0-			22
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N			-0-			22
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N			-0-			22
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N			-0-			22

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
ROUSSELOT		WELL #: 1502		RRCID -> 212531		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-	72
11		420	N	398	-0-	-22	-0-	397	3	1 9	N	73
12		496	N	381	-0-	-115	-0-	381	3	N	-0-	73
01		434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3	N	-0-	73
02		364	N	288	-0-	-76	-0-	288	3	N	-0-	73
03		372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3	N	-0-	73

ROUSSELOT		WELL #: 1301		RRCID -> 212532		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553				
10		489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	55
11		484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	55
12		492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	55
01		496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3	N	-0-	55
02		693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-	55
*03		655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	55

ROUSSELOT		WELL #: 1501		RRCID -> 212543		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711				
10		220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	15
11		213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	15
12		217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-	15
01		217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-	15
02		196	N	152	-0-	-44	-0-	152	3	N	-0-	15
03		217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-	15

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1002		RRCID -> 212544		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215				
10		164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-	11
11		167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	Y	-0-	11
12		160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2 9	Y	13
01		160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2 9	Y	15
02		168	N	128	-0-	-40	-0-	128	3	Y	-0-	15
03		155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3	Y	-0-	15

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1001		RRCID -> 212545		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541				
10		278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	Y	-0-	18
11		271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-	18
12		268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2 9	Y	20
01		279	N	264	-0-	-15	-0-	263	3	1 9	Y	21
02		252	N	185	-0-	-67	-0-	185	3	Y	-0-	21
03		279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3	Y	-0-	21

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 806		RRCID -> 212546		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634				
10		93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	13
11		90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-	13
12		93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	13
01		93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-	13
02		84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3	N	-0-	13
03		93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-	13

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1104		RRCID -> 212547		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503				
10		341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-	16
11		303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	16
12		310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-	16
01		341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3	N	-0-	16
02		1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-	16
*03		315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	16

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 903		RRCID -> 212548		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321 3	N	-0-			38
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305 3	N	-0-			38
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-			38
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309 3	1 9	N	1		39
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245 3	N	-0-			39
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303 3	N	-0-			39

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 904		RRCID -> 212555		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641				
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470 3	N	-0-			9
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443 3	N	-0-			9
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-			9
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	425 3	N	-0-			9
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	344 3	N	-0-			9
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431 3	N	-0-			9

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1105		RRCID -> 212557		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551				
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112 3	N	-0-			17
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-			17
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56 3	N	-0-			17
01	124	N	23	-0-	-101	-0-	23 3	N	-0-			17
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98 3	N	-0-			17
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			17

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1004		RRCID -> 212558		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666				
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464 3	N	-0-			50
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3	N	-0-			50
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378 3	N	-0-			50
01	465	N	355	-0-	-110	-0-	355 3	N	-0-			50
02	532	N	328	-0-	-204	-0-	328 3	N	-0-			50
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-			50

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 803		RRCID -> 212562		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733				
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499 3	N	-0-			56
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528 3	3 9	N	3		59
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	542 3	4 9	N	4		63
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	533 3	11 9	N	10		73
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	460 3	4 9	N	4		77
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625 3	3 9	N	3		80

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 905		RRCID -> 212565		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598				
10	589	N	328	-0-	-261	-0-	328 3	N	-0-			23
11	570	N	276	-0-	-294	-0-	276 3	N	-0-			23
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	282 3	N	-0-			23
01	341	N	217	-0-	-124	-0-	211 3	6 9	N	5		28
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-			28
*03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3	N	-0-			28

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1102		RRCID -> 212566		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567				
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			3
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			3
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			3
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-			3
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-			3
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			3

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
ROUSSELOT		WELL #: 4601		RRCID -> 213221		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8147 - 8270	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1767 N	1659	-0-	-108	-0-	1659 3		N	-0-		119
11	1710 N	1589	-0-	-121	-0-	1587 3	2 9	N	2		121
12	1736 N	1520	-0-	-216	-0-	1520 3		N	-0-		121
01	1674 N	866	-0-	-808	-0-	865 3	1 9	N	1	105 1	17
02	1484 N	756	-0-	-728	-0-	756 3		N	-0-		17
03	1519 N	832	-0-	-687	-0-	823 3	9 9	N	8		25

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1005		RRCID -> 213226		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 7358 - 7494	
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 3		N	-0-		14
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		14
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-		14
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		14
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		14
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		14

BAILEY		WELL #: 414		RRCID -> 213242		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 7479 - 7698	
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		Y	-0-		10
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		Y	-0-		10
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-		10
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		Y	-0-		10
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123 3		Y	-0-		10
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-		10

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 702		RRCID -> 213246		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 8264		PERF. 7776 - 7808	
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	293 3		N	-0-		60
11	330 N	271	-0-	-59	-0-	270 3	1 9	N	1		61
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3		N	-0-	49 1	12
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		12
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	241 3		N	-0-		12
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-		12

ROUSSELOT		WELL #: 1503		RRCID -> 213248		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7347 - 7694	
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		14
11	420 N	294	-0-	-126	-0-	294 3		N	-0-		14
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 3		N	-0-		14
01	403 N	278	-0-	-125	-0-	278 3		N	-0-		14
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270 3		N	-0-		14
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		14

J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 414		RRCID -> 213249		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 7551 - 7909	
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3		Y	-0-		87
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	368 3	9 9	Y	8		95
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	234 3	8 9	Y	7		102
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 3	1 9	Y	1		103
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		103
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	179 3	51 9	Y	46	126 1	23

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 538		RRCID -> 213250		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7450 - 7719	
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		Y	-0-		13
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		13
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 3		Y	-0-		13
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3		Y	-0-		13
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154 3		Y	-0-		13
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3		Y	-0-		13

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1007		RRCID -> 213257		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265 3	N	-0-		17
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259 3	N	-0-		17
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		17
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249 3	N	-0-		17
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218 3	N	-0-		17
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		17

BAILEY		WELL #: 108		RRCID -> 213380		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720			
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57 3	Y	-0-		79
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53 3	Y	-0-		79
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		79
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		79
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	Y	-0-	58 1	21
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	Y	-0-		21

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 807		RRCID -> 214294		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601			
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36 3	N	-0-		14
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33 3	N	-0-		14
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		14
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		14
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15 3	N	-0-		14
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		14

ROUSSELOT		WELL #: 1307		RRCID -> 214295		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506			
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		21
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		21
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		21
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		21
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113 3	N	-0-		21
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		21

BAILEY		WELL #: 413		RRCID -> 214300		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772			
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	Y	-0-		17
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	Y	-0-		17
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	Y	-0-		17
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	Y	-0-		17
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207 3	Y	-0-		17
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	268 3	Y	8		25

J. R. BAILEY EST "B"		WELL #: 427		RRCID -> 214306		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871			
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246 3	Y	-0-		27
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229 3	Y	-0-		27
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	Y	-0-		27
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	Y	-0-		27
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	Y	-0-		27
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	Y	-0-		27

BAILEY		WELL #: 403		RRCID -> 214315		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690			
10	651	N	550	-0-	-101	-0-	550 3	Y	-0-		65
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549 3	Y	2		67
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564 3	Y	2		69
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	531 3	Y	4		73
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	435 3	Y	1		74
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	535 3	Y	6		80

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1006		RRCID -> 214409		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 3		N	-0-			6
11	570 N	562	-0-	-8	-0-	562 3		N	-0-			6
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 3		N	-0-			6
01	589 N	524	-0-	-65	-0-	524 3		N	-0-			6
02	532 N	396	-0-	-136	-0-	396 3		N	-0-			6
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	447 3		N	-0-			6

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1008		RRCID -> 214917		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523				
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	419 3	2 9	N	2			44
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	391 3		N	-0-			44
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	402 3	4 9	N	4			48
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	413 3	1 9	N	1			49
02	364 N	310	-0-	-54	-0-	310 3		N	-0-			49
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	443 3	1 9	N	1			50

ROUSSELOT		WELL #: 1308		RRCID -> 214925		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573				
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			16
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-			16
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			16
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			16
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			16
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3		N	-0-			16

CLAYTON		WELL #: 912		RRCID -> 214927		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649				
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 3		N	-0-			56
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	404 3		N	-0-			56
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	423 3	2 9	N	2			58
01	403 N	273	-0-	-130	-0-	273 3		N	-0-			58
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	359 3		N	-0-			58
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			58

LAUFFER		WELL #: 1302		RRCID -> 214928		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430				
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			4
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-			4
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			4
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			4
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 3		N	-0-			4
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			4

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1801		RRCID -> 214929		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708				
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3		Y	-0-			35
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	290 3		Y	-0-			35
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3		Y	-0-			35
01	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 3		Y	-0-			35
02	280 N	176	-0-	-104	-0-	176 3		Y	-0-			35
03	310 N	243	-0-	-67	-0-	243 3		Y	-0-			35

ROUSSELOT		WELL #: 1315		RRCID -> 214930		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640				
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	279 3	11 9	N	10			96
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3		N	-0-			96
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	259 3	1 9	N	1			97
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		N	-0-			97
02	224 N	175	-0-	-49	-0-	175 3		N	-0-			97
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-			97

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 119		RRCID -> 214931		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	Y	-0-		23
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	Y	-0-		23
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	Y	-0-		23
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-		23
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	3	Y	-0-		23
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-		23

ROUSSELOT		WELL #: 1304		RRCID -> 214932		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574			
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3	N	-0-		37
11	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3	N	-0-		37
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3	N	-0-		37
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3	N	-0-		37
02	364 N	304	-0-	-60	-0-	304	3	N	-0-		37
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		37

BAILEY		WELL #: 111		RRCID -> 215520		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734			
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	Y	-0-		58
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	447	3	Y	5		63
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3	Y	-0-		63
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	419	3	Y	1	51 1	13
02	364 N	318	-0-	-46	-0-	318	3	Y	-0-		13
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	Y	-0-		13

CLAYTON		WELL #: 919		RRCID -> 215531		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663			
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		39
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-		39
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		39
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	3	N	-0-		39
02	308 N	266	-0-	-42	-0-	266	3	N	-0-		39
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	3	N	-0-		39

ROUSSELOT		WELL #: 1311		RRCID -> 215557		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642			
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		56
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3	N	-0-		56
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	557	3	N	7		63
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	3	N	-0-		63
02	532 N	433	-0-	-99	-0-	430	3	N	3		66
03	558 N	536	-0-	-22	-0-	535	3	N	1		67

ROUSSELOT		WELL #: 1506		RRCID -> 215558		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386			
10	868 N	746	-0-	-122	-0-	746	3	N	-0-		81
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	990	3	N	3		84
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	976	3	N	1		85
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-		85
02	924 N	629	-0-	-295	-0-	629	3	N	-0-		85
03	992 N	973	-0-	-19	-0-	972	3	N	1		86

CLAYTON		WELL #: 918		RRCID -> 215630		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688			
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		20
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-		20
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-		20
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		20
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	66	3	N	-0-		20
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-		20

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
ROUSSELOT		WELL #: 1515		RRCID -> 215701		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	560	N	560	-0-	-0-	558	3	2	9	N	2		67
11	630	N	539	-0-	-91	538	3	1	9	N	1		68
12	620	N	522	-0-	-98	522	3			N	-0-		68
01	558	N	515	-0-	-43	515	3			N	-0-		68
02	504	N	395	-0-	-109	395	3			N	-0-		68
*03	585	N	585	-0-	-0-	585	3			N	-0-		68

CLAYTON		WELL #: 915		RRCID -> 215702		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552					
10	248	N	216	-0-	-32	216	3			N	-0-		14
11	210	N	205	-0-	-5	205	3			N	-0-		14
12	217	N	203	-0-	-14	203	3			N	-0-		14
01	217	N	207	-0-	-10	207	3			N	-0-		14
02	196	N	135	-0-	-61	135	3			N	-0-		14
03	217	N	201	-0-	-16	201	3			N	-0-		14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 216053		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630					
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CLAYTON		WELL #: 917		RRCID -> 216803		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652					
10	372	N	345	-0-	-27	345	3			N	-0-		49
11	330	N	328	-0-	-2	328	3			N	-0-		49
12	341	N	326	-0-	-15	326	3			N	-0-		49
01	341	N	318	-0-	-23	318	3			N	-0-		49
02	308	N	229	-0-	-79	229	3			N	-0-		49
03	341	N	306	-0-	-35	306	3			N	-0-		49

ROUSSELOT		WELL #: 1305		RRCID -> 216804		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175					
10	418	N	418	-0-	-0-	418	3			N	-0-		19
11	398	N	398	-0-	-0-	398	3			N	-0-		19
12	434	N	398	-0-	-36	398	3			N	-0-		19
01	403	N	396	-0-	-7	396	3			N	-0-		19
02	364	N	321	-0-	-43	321	3			N	-0-		19
*03	430	N	430	-0-	-0-	430	3			N	-0-		19

ROUSSELOT		WELL #: 1302		RRCID -> 216806		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248					
10	468	N	468	-0-	-0-	468	3			N	-0-		23
11	461	N	461	-0-	-0-	461	3			N	-0-		23
12	480	N	480	-0-	-0-	443	3	37	9	N	34		57
01	465	N	453	-0-	-12	453	3			N	-0-		57
02	420	N	338	-0-	-82	338	3			N	-0-		57
03	465	N	444	-0-	-21	444	3			N	-0-		57

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 515		RRCID -> 216807		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864					
10	380	N	380	-0-	-0-	370	3	10	9	Y	9		68
11	366	N	366	-0-	-0-	358	3	8	9	Y	7		75
12	368	N	368	-0-	-0-	359	3	9	9	Y	8		83
01	372	N	347	-0-	-25	343	3	4	9	Y	4		87
02	336	N	300	-0-	-36	300	3			Y	-0-		87
*03	408	N	408	-0-	-0-	404	3	4	9	Y	4	72 1	19

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 908		RRCID -> 216844		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	35	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	35	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	35	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	35	
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3	N	-0-	35	
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	35	

CHILDRESS		WELL #: 1603		RRCID -> 216848		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711			
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-	35	
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3	N	-0-	35	
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-	35	
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-	35	
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	165	3	N	-0-	35	
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	35	

ROUSSELOT		WELL #: 1321		RRCID -> 216849		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637			
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3	N	-0-	28	
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	28	
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	28	
01	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3	N	-0-	28	
02	168 N	26	-0-	-142	-0-	26	3	N	-0-	28	
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-	28	

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 907		RRCID -> 216853		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658			
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	20	
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	282	3	1 9 N	1	21	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2 9 N	2	23	
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	295	3	1 9 N	1	24	
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229	3	N	-0-	24	
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	294	3	2 9 N	2	26	

ROUSSELOT		WELL #: 4602		RRCID -> 216854		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195			
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3	N	-0-	48	
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-	48	
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	606	3	29 9 N	26	74	
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	480	3	4 9 N	4	78	
02	560 N	435	-0-	-125	-0-	433	3	2 9 N	2	80	
03	620 N	591	-0-	-29	-0-	590	3	1 9 N	1	81	

CLAYTON		WELL #: 913		RRCID -> 216855		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556			
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-	20	
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3	N	-0-	20	
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-	20	
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3	N	-0-	20	
02	280 N	227	-0-	-53	-0-	227	3	N	-0-	20	
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	20	

ROUSSELOT		WELL #: 4604		RRCID -> 216859		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158			
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3	N	-0-	64	
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3	N	-0-	64	
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	443	3	11 9 N	10	74	
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	430	3	3 9 N	3	77	
02	420 N	313	-0-	-107	-0-	312	3	1 9 N	1	78	
03	465 N	310	-0-	-155	-0-	309	3	1 9 N	1	79	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523											
BAILEY		WELL #: 117X		RRCID -> 216860		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		Y	-0-			42
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		Y	-0-			42
12		465 N	463	-0-	-2	-0-	463 3		Y	-0-			42
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-			42
02		476 N	323	-0-	-153	-0-	323 3		Y	-0-			42
03		465 N	398	-0-	-67	-0-	398 3		Y	-0-			42

CHILDRESS		WELL #: 1605		RRCID -> 216861		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661					
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			38
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			38
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			38
01		310 N	212	-0-	-98	-0-	212 3		N	-0-			38
02		224 N	176	-0-	-48	-0-	176 3		N	-0-			38
03		217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-			38

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 604X		RRCID -> 216862		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

CLAYTON		WELL #: 914		RRCID -> 216864		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664					
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-			24
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3		N	-0-			24
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-			24
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-			24
02		168 N	138	-0-	-30	-0-	138 3		N	-0-			24
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-			24

BAILEY		WELL #: 412		RRCID -> 217658		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721					
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-			21
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-			21
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-			21
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-			21
02		196 N	158	-0-	-38	-0-	158 3		Y	-0-			21
*03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	218 3	1 9	Y	1			22

ROUSSELOT		WELL #: 1405		RRCID -> 217667		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287					
10		651 N	596	-0-	-55	-0-	596 3		N	-0-			34
11		630 N	626	-0-	-4	-0-	624 3	2 9	N	2			36
12		651 N	635	-0-	-16	-0-	627 3	8 9	N	7			43
01		589 N	570	-0-	-19	-0-	567 3	3 9	N	3			46
02		588 N	458	-0-	-130	-0-	458 3		N	-0-			46
*03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	612 3	10 9	N	9			55

ROUSSELOT		WELL #: 1509		RRCID -> 217668		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645					
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			21
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			21
12		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2033 3	10 9	N	9			30
01		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2159 3	2 9	N	2			32
02		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-			32
*03		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3		N	-0-			32

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 406		RRCID -> 217670		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	Y	-0-			89
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	-0-			89
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	Y	-0-			89
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3	Y	-0-			89
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3	Y	-0-			89
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3	Y	-0-			89

CHILDRESS		WELL #: 1607		RRCID -> 217676		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	5			26
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3	N	-0-			26
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3	N	-0-			26
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			26
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			26
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			26

LAUFFER		WELL #: 1303		RRCID -> 217677		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582			
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-			13
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3	N	-0-			13
12	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3	N	-0-			13
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3	N	-0-			13
02	448 N	380	-0-	-68	-0-	380	3	N	-0-			13
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			13

CHILDRESS		WELL #: 1606		RRCID -> 217678		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857			
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			19
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			19
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-			19
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-			19
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3	N	-0-			19
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			19

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 503		RRCID -> 217680		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751			
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	504	3	6 9 Y	5			79
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	478	3	8 9 Y	7			86
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	437	3	4 9 Y	4			90
01	496 N	438	-0-	-58	-0-	432	3	6 9 Y	5			95
02	448 N	347	-0-	-101	-0-	343	3	4 9 Y	4			99
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	464	3	8 9 Y	7	79	1	27

BAILEY		WELL #: 420		RRCID -> 217681		COMPL. DATE 01/02/2006			TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731			
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-			49
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	Y	-0-			49
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1 9 Y	1			50
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	171	3	1 9 Y	1			51
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	126	3	2 9 Y	2			53
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1 9 Y	1			54

ROUSSELOT		WELL #: 1402		RRCID -> 217685		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333			
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3	N	-0-			55
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	487	3	4 9 N	4			59
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	504	3	15 9 N	14			73
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3	N	-0-			73
02	448 N	339	-0-	-109	-0-	339	3	N	-0-			73
*03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	544	3	2 9 N	2			75

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2612		RRCID -> 217695		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-	19	
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3	N	-0-	19	
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	19	
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-	19	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	19	
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3	N	-0-	19	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 516		RRCID -> 217696		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730			
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3	Y	-0-	14	
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	3	Y	-0-	14	
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	Y	-0-	14	
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	Y	-0-	14	
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	Y	-0-	14	
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3	Y	-0-	14	

ROUSSELOT		WELL #: 4608		RRCID -> 217855		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180			
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	12	
11	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	3	N	-0-	12	
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	306	3	N	10	22	
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-	22	
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	22	
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	3	N	-0-	22	

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 2613		RRCID -> 217868		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652			
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-	34	
11	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	3	N	-0-	34	
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3	N	-0-	34	
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3	N	-0-	34	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-	34	
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	34	

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 607		RRCID -> 217873		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853			
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	340	3	1 9 Y	1	84	
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	Y	-0-	84	
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	331	3	1 9 Y	1	85	
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3	Y	-0-	85	
02	364 N	228	-0-	-136	-0-	227	3	1 9 Y	1	86	
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346	3	3 9 Y	3	89	

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 808		RRCID -> 217987		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590			
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2 9 N	2	5	
11	870 N	794	-0-	-76	-0-	790	3	4 9 N	4	9	
12	899 N	710	-0-	-189	-0-	704	3	6 9 N	5	14	
01	899 N	579	-0-	-320	-0-	579	3	N	-0-	14	
02	728 N	417	-0-	-311	-0-	417	3	N	-0-	14	
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	710	3	8 9 N	7	21	

BAILEY		WELL #: 214		RRCID -> 217988		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715			
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-	21	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-	21	
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3	Y	-0-	21	
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	Y	-0-	21	
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105	3	Y	-0-	21	
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-	21	

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY		WELL #: 216		RRCID -> 218008		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		Y	-0-	29
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 3	1 9	Y	1	30
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	181 3	7 9	Y	6	36
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	193 3	6 9	Y	5	41
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147 3		Y	-0-	41
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	176 3	2 9	Y	2	43

ROUSSELOT		WELL #: 1414		RRCID -> 218143		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-	30
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	30
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-	30
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	30
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138 3		N	-0-	30
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	30

BAILEY		WELL #: 212X		RRCID -> 218766		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679		
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-	34
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-	34
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-	34
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-	34
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86 3		Y	-0-	34
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		Y	-0-	34

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 608		RRCID -> 218821		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939		
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3		Y	-0-	59
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-	59
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3		Y	-0-	59
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-	59
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132 3		Y	-0-	59
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-	59

ROUSSELOT		WELL #: 1306		RRCID -> 218953		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217		
10	527 N	445	-0-	-82	-0-	445 3		N	-0-	57
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-	57
12	496 N	413	-0-	-83	-0-	413 3		N	-0-	57
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3		N	-0-	57
02	700 N	311	-0-	-389	-0-	311 3		N	-0-	57
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-	57

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 218954		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522		
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-	33
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-	33
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	540 3	2 9	Y	2	35
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	526 3	2 9	Y	2	37
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-	37
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	-0-	37

BAILEY		WELL #: 324		RRCID -> 218960		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787		
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371 3	1 9	Y	1	52
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	356 3	1 9	Y	1	53
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	352 3	1 9	Y	1	54
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395 3	1 9	Y	1	55
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-	55
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-	55

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CLAYTON		WELL #: 916		RRCID -> 218961		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3	N	-0-		42
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		42
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3	N	-0-		42
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3	N	-0-		42
02	336 N	305	-0-	-31	-0-	305	3	N	-0-		42
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3	N	-0-		42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 710		RRCID -> 218963		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544			
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3	Y	-0-		16
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3	Y	-0-		16
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	Y	-0-		16
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-		16
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	172	3	Y	-0-		16
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-		16

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 716		RRCID -> 218966		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433			
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3	Y	-0-		24
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	3	Y	-0-		24
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3	Y	-0-		24
01	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3	Y	-0-		24
02	448 N	344	-0-	-104	-0-	344	3	Y	-0-		24
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3	Y	-0-		24

J. R. BAILEY "A"		WELL #: 306		RRCID -> 218969		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673			
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-		24
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	Y	-0-		24
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	Y	-0-		24
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	Y	-0-		24
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-		24
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	Y	-0-		24

BAILEY		WELL #: 206		RRCID -> 219033		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733			
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	Y	-0-		32
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	Y	-0-		32
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	Y	-0-		32
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	Y	-0-		32
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	249	3	Y	-0-		32
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-		32

BAILEY		WELL #: 204		RRCID -> 219044		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715			
10	651 N	618	-0-	-33	-0-	614	3	4 9 Y	4		84
11	630 N	594	-0-	-36	-0-	593	3	1 9 Y	1		85
12	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	3	Y	-0-		85
01	651 X	590	-0-	-61	-0-	587	3	3 9 Y	3		88
02	560 X	364	-0-	-196	-0-	361	3	3 9 Y	3		91
03	620 X	323	-0-	-297	-0-	322	3	1 9 Y	1	81 1	11

CHILDRESS "B"		WELL #: 503		RRCID -> 219060		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709			
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-		29
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3	N	-0-		29
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	291	3	6 9 N	5		34
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	296	3	1 9 N	1		35
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	225	3	N	-0-		35
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	291	3	2 9 N	2		37

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 617		RRCID -> 219061		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	508 3		N	-0-	60
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	517 3		N	-0-	60
12	558 N	383	-0-	-175	-0-	382 3	1 9	N	1	61
01	496 N	341	-0-	-155	-0-	338 3	3 9	N	3	64
02	476 N	326	-0-	-150	-0-	323 3	3 9	N	3	67
03	372 N	296	-0-	-76	-0-	293 3	3 9	N	3	70

BAILEY		WELL #: 116		RRCID -> 219062		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701		
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		Y	-0-	50
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	632 3	3 9	Y	3	53
12	682 N	624	-0-	-58	-0-	622 3	2 9	Y	2	55
01	682 N	611	-0-	-71	-0-	611 3		Y	-0-	2
02	588 N	430	-0-	-158	-0-	430 3		Y	-0-	2
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	625 3	1 9	Y	1	3

BAILEY		WELL #: 113		RRCID -> 219097		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690		
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3		Y	-0-	48
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	399 3		Y	-0-	48
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3		Y	-0-	48
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-	48
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-	6
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-	6

BAILEY		WELL #: 112		RRCID -> 219103		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740		
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-	27
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-	27
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-	27
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-	27
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146 3		Y	-0-	27
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		Y	-0-	27

ROUSSELOT		WELL #: 1504		RRCID -> 219105		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399		
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-	32
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284 3		N	-0-	32
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	298 3	3 9	N	3	35
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3		N	-0-	35
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	248 3	8 9	N	7	42
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	248 3	1 9	N	1	43

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 1717		RRCID -> 219862		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760		
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	87
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	87
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-	87
01	217 N	117	-0-	-100	-0-	117 3		N	-0-	87
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131 3		N	-0-	87
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3		N	-0-	87

BAILEY		WELL #: 118		RRCID -> 219863		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748		
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-	21
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-	21
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	21
01	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3		Y	-0-	21
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-	21
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-	21

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 323		RRCID -> 219864		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466 3		1 9	Y			20
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			Y			20
12	465 N	361	-0-	-104	-0-	360 3		1 9	Y			21
01	465 N	327	-0-	-138	-0-	326 3		1 9	Y			22
02	420 N	246	-0-	-174	-0-	245 3		1 9	Y			23
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 3			Y			23

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 219865		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512				
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3			Y			24
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			Y			24
12	372 N	213	-0-	-159	-0-	211 3		2 9	Y			26
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	508 3		2 9	Y			28
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	354 3			Y			28
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3			Y			28

BAILEY		WELL #: 315		RRCID -> 219866		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756				
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			Y			89
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3			Y			89
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			Y			89
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3			Y			89
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	143 3			Y			89
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3			Y			89

J. W. CHILDRESS		WELL #: 1713		RRCID -> 220277		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			16
01	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2 3			N			16
02	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 3			N			16
03	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 3			N			16

CHILDRESS "B"		WELL #: 504		RRCID -> 220304		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797				
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N			23
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N			23
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3			N			23
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3			N			23
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	210 3			N			23
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3			N			23

P. L. CHILDRESS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 220575		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433				
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3			N			6
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3			N			6
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3			N			6
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3			N			6
02	392 N	261	-0-	-131	-0-	261 3			N			6
03	465 N	346	-0-	-119	-0-	346 3			N			6

LAUFFER		WELL #: 1313		RRCID -> 220576		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230				
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 3			N			48
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	573 3		3 9	N			51
12	620 N	551	-0-	-69	-0-	547 3		4 9	N			55
01	620 N	567	-0-	-53	-0-	567 3			N			55
02	532 N	399	-0-	-133	-0-	399 3			N			55
*03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3			N			55

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
HEMPHILL		WELL #: 2404		RRCID -> 220578		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	713 N	673	-0-	-40	-0-	670 3	3 9	Y	3		7
11	660 N	638	-0-	-22	-0-	638 3		Y	-0-		7
12	682 N	659	-0-	-23	-0-	649 3	10 9	Y	9		16
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	618 3	8 9	Y	7		23
02	532 N	470	-0-	-62	-0-	467 3	3 9	Y	3	24 1	2
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	618 3	4 9	Y	4		6

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 507		RRCID -> 220635		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718			
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-		68
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-		68
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-		68
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-		68
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	317 3		Y	-0-		68
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3		Y	-0-		68

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1802		RRCID -> 220640		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762			
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-		42
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		Y	-0-		42
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		Y	-0-		42
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		Y	-0-		42
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-		42
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-		42

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 424		RRCID -> 220641		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783			
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		Y	-0-		53
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		Y	-0-		53
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	-0-		53
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-		53
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-		53
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-		53

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1218		RRCID -> 221369		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390			
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-		82
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	902 3	9 9	N	8		90
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-		90
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-		90
02	840 N	839	-0-	-1	-0-	839 3		N	-0-		90
03	1085 N	914	-0-	-171	-0-	914 3		N	-0-		90

CLAYTON, ADDIE		WELL #: 1009		RRCID -> 221493		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556			
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		23
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 3		N	-0-		23
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-		23
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	198 3	6 9	N	5		28
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	162 3		N	-0-		28
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3		N	-0-		28

ROUSSELOT "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 221498		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529			
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-		35
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-		35
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455 3	2 9	Y	2		37
01	434 N	359	-0-	-75	-0-	357 3	2 9	Y	2		39
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-		39
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-		39

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 717		RRCID -> 221509		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-	-0-
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 3		Y	-0-	-0-
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3		Y	-0-	-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-	-0-

CHILDRESS "B"		WELL #: 502		RRCID -> 221511		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686		
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 3		N	-0-	23
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	299 3		N	-0-	23
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 3		N	-0-	23
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	293 3		N	-0-	23
02	280 N	205	-0-	-75	-0-	205 3		N	-0-	23
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317 3	2 9	N	2	25

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 420		RRCID -> 221524		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768		
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		Y	-0-	27
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-	27
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-	27
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		Y	-0-	27
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146 3		Y	-0-	27
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		Y	-0-	27

LAUFFER		WELL #: 1317		RRCID -> 221760		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194		
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-	26
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282 3	1 9	N	1	27
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	243 3	2 9	N	2	29
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	173 3		N	-0-	29
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-	29
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-	29

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 709		RRCID -> 221918		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710		
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		Y	-0-	66
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380 3		Y	-0-	66
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	397 3	1 9	Y	1	67
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	402 3	4 9	Y	4	71
02	364 N	291	-0-	-73	-0-	290 3	1 9	Y	1	72
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	408 3	1 9	Y	1	73

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 605		RRCID -> 221920		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699		
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509 3	1 9	Y	1	19
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	431 3	1 9	Y	1	20
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3		Y	-0-	20
01	496 N	315	-0-	-181	-0-	313 3	2 9	Y	2	22
02	392 N	327	-0-	-65	-0-	326 3	1 9	Y	1	23
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	458 3	3 9	Y	3	26

BAILEY		WELL #: 415		RRCID -> 221929		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683		
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-	22
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150 3	2 9	Y	2	24
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-	24
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152 3	1 9	Y	1	25
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-	25
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	144 3	2 9	Y	2	27

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 150		RRCID -> 221931		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-		46
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-		46
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	Y	-0-		46
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-		46
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3	Y	-0-		46
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-	26 1	20

BAILEY		WELL #: 418		RRCID -> 221932		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558			
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	Y	-0-		44
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-		44
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-		44
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3	Y	-0-		44
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	81	3	Y	1		45
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-		45

ROUSSELOT		WELL #: 1508		RRCID -> 222605		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413			
10	713 N	200	-0-	-513	-0-	200	3	N	-0-		32
11	600 N	154	-0-	-446	-0-	154	3	N	-0-		32
12	434 N	208	-0-	-226	-0-	208	3	N	-0-		32
01	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3	N	-0-		32
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		32
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		32

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 808		RRCID -> 222614		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863			
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	Y	-0-		35
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	Y	-0-		35
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	Y	-0-		35
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	Y	-0-		35
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3	Y	-0-		35
03	434 N	367	-0-	-67	-0-	364	3	Y	3		38

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 513		RRCID -> 222616		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751			
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	Y	-0-		42
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	-0-		42
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	-0-		42
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3	Y	-0-		42
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	215	3	Y	-0-		42
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	273	3	Y	1		43

ROUSSELOT		WELL #: 4607		RRCID -> 222619		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522			
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-		10
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		10
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		10
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	67	3	N	4		14
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		14
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		14

ROUSSELOT		WELL #: 1325		RRCID -> 222627		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184			
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3	N	-0-		46
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3	N	-0-		46
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-		46
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3	N	-0-		46
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	272	3	N	-0-		46
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	-0-		46

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CHILDRESS, P. L.		WELL #: 613		RRCID -> 222629		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		14
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		14
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		14
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		14
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		14
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		14

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 520		RRCID -> 224159		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732			
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	Y	-0-		6
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	Y	-0-		6
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	Y	-0-		6
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3	Y	-0-		6
02	280 N	221	-0-	-59	-0-	221	3	Y	-0-		6
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-		6

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 315		RRCID -> 224161		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621			
10	744 N	393	-0-	-351	-0-	393	3	Y	-0-		65
11	720 N	384	-0-	-336	-0-	384	3	Y	-0-		65
12	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	3	Y	-0-		65
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2 9 Y	2		67
02	336 N	142	-0-	-194	-0-	141	3	1 9 Y	1		68
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	644	3	8 9 Y	7	58 1	17

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 309X		RRCID -> 224190		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587			
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	Y	-0-		24
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3	Y	-0-		24
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	Y	-0-		24
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	Y	-0-		24
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-		24
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1 9 Y	1		25

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 307		RRCID -> 224191		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652			
10	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3	Y	-0-		57
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	3	Y	-0-		57
12	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	3	Y	-0-		57
01	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	3	Y	-0-		57
02	560 N	366	-0-	-194	-0-	366	3	Y	-0-		57
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	Y	-0-		57

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 711		RRCID -> 224429		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643			
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	Y	-0-		10
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	Y	-0-		10
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-		10
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		10
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-		10
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-		10

BAILEY		WELL #: 319		RRCID -> 224456		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751			
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	Y	-0-		44
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3	Y	-0-		44
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	3	1 9 Y	1		45
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2 9 Y	2		47
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	266	3	1 9 Y	1		48
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2 9 Y	2		50

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 823		RRCID -> 224624		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-	16
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-	16
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	242 3	12 9	Y	11	27
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	220 3	8 9	Y	7	34
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168 3		Y	-0-	34
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	213 3	9 9	Y	8	42

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1006		RRCID -> 224817		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425		
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	552 3	21 9	N	19	86
11	540 N	428	-0-	-112	-0-	428 3		N	-0-	86
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	503 3	1 9	N	1	87
01	558 N	485	-0-	-73	-0-	485 3		N	-0-	87
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	369 3		N	-0-	87
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530 3	3 9	N	3	11

P. L. CHILDRESS "C"		WELL #: 903		RRCID -> 224823		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	27
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-	27
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	27
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	27
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-	27
03	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 3		N	-0-	27

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1213		RRCID -> 224834		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804		
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	5
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	5
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-	5
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	5
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98 3		N	-0-	5
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-	5

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1007		RRCID -> 226767		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788		
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-	13
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	389 3	3 9	N	3	16
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-	16
01	372 N	250	-0-	-122	-0-	250 3		N	-0-	16
02	364 N	246	-0-	-118	-0-	244 3	2 9	N	2	18
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3		N	-0-	18

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 712		RRCID -> 226783		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818		
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-	103
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-	103
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-	103
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-	103
02	364 N	239	-0-	-125	-0-	239 3		Y	-0-	103
03	403 N	172	-0-	-231	-0-	172 3		Y	-0-	103

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 606X		RRCID -> 226784		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844		
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-	37
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-	37
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-	37
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-	37
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 3		Y	-0-	37
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-	37

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 718		RRCID -> 227483		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-	8
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 3		Y	-0-	8
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		Y	-0-	8
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		Y	-0-	8
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	172 3		Y	-0-	8
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-	8

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 505		RRCID -> 227486		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820		
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	798 3	11 9	Y	10	94
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	770 3	13 9	Y	12	106
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	659 3	9 9	Y	8	114
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	754 3	12 9	Y	11	125
02	728 N	591	-0-	-137	-0-	582 3	9 9	Y	8	133
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	793 3	17 9	Y	15	50

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1008		RRCID -> 227852		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769		
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1289 3	3 9	N	3	127
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1336 3	9 9	N	8	135
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-	135
01	1302 N	638	-0-	-664	-0-	638 3		N	-0-	135
02	1260 N	368	-0-	-892	-0-	368 3		N	-0-	135
03	1333 N	634	-0-	-699	-0-	634 3		N	-0-	54

CHILDRESS "B"		WELL #: 505		RRCID -> 227899		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717		
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	35
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	294 3	2 9	N	2	37
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-	37
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3		N	-0-	37
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267 3		N	-0-	37
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	37

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 905		RRCID -> 227907		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808		
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	3
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		N	-0-	3
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-	3
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-	3
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77 3		N	-0-	3
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	3

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 512		RRCID -> 228946		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730		
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3		Y	-0-	27
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		Y	-0-	27
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3		Y	-0-	27
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-	27
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	174 3		Y	-0-	27
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-	27

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 415		RRCID -> 228952		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793		
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-	55
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-	55
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406 3	1 9	Y	1	56
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374 3	2 9	Y	2	58
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	278 3	8 9	Y	7	65
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3		Y	-0-	65

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 416		RRCID -> 228953		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		Y	-0-		-0-
11	780 N	713	-0-	-67	-0-	713 3		Y	-0-		-0-
12	806 N	680	-0-	-126	-0-	680 3		Y	-0-		-0-
01	806 N	701	-0-	-105	-0-	701 3		Y	-0-		-0-
02	672 N	625	-0-	-47	-0-	625 3		Y	-0-		-0-
*03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		Y	-0-		-0-

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 412		RRCID -> 228955		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759			
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3		Y	-0-		37
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		Y	-0-		37
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	508 3	1 9	Y	1		38
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445 3	1 9	Y	1		39
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-		39
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	418 3	2 9	Y	2		41

ROUSSELOT		WELL #: 1326		RRCID -> 231052		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538			
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		48
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		48
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-		48
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-		48
02	252 N	190	-0-	-62	-0-	190 3		N	-0-		48
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-		48

ROUSSELOT		WELL #: 1401		RRCID -> 231053		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389			
10	713 N	621	-0-	-92	-0-	621 3		N	-0-		61
11	690 N	589	-0-	-101	-0-	589 3		N	-0-		61
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	601 3		N	-0-		61
01	620 N	578	-0-	-42	-0-	578 3		N	-0-		61
02	560 N	545	-0-	-15	-0-	539 3	6 9	N	5		66
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	684 3	6 9	N	5		71

BAILEY		WELL #: 328		RRCID -> 231054		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785			
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	586 3	3 9	Y	3		60
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	560 3	4 9	Y	4		64
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	495 3	4 9	Y	4		68
01	527 N	403	-0-	-124	-0-	403 3		Y	-0-		68
02	476 N	411	-0-	-65	-0-	410 3	1 9	Y	1		69
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	607 3	6 9	Y	5		74

CHILDRESS, P. L. "D"		WELL #: 1107		RRCID -> 231057		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526			
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-		7
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	425 3		N	-0-		7
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 3		N	-0-		7
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3		N	-0-		7
02	392 N	327	-0-	-65	-0-	327 3		N	-0-		7
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		7

BAILEY		WELL #: 231		RRCID -> 231061		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663			
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-		14
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		14
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-		14
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-		14
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160 3		Y	-0-		14
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		14

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523							
CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1020		RRCID -> 231062		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3		N	45
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	480 3		N	45
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3		N	45
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	480 3	3 9	N	48
02	448 N	382	-0-	-66	-0-	382 3		N	48
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	477 3	3 9	N	51

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 428		RRCID -> 231063		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736	
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	63
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	63
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	63
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		Y	63
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105 3		Y	63
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		Y	38

BAILEY, J. R. EST. "B"		WELL #: 413		RRCID -> 231064		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761	
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3		Y	20
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	20
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	429 3	2 9	Y	22
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	22
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	359 3		Y	22
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	416 3	1 9	Y	23

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 536		RRCID -> 232566		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742	
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 3		Y	74
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 3		Y	74
12	558 N	506	-0-	-52	-0-	506 3		Y	74
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3		Y	74
02	476 N	365	-0-	-111	-0-	365 3		Y	74
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3		Y	74

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 311		RRCID -> 232569		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761	
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	355 3	2 9	Y	73
11	360 N	309	-0-	-51	-0-	309 3		Y	73
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 3		Y	73
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280 3		Y	73
02	280 N	255	-0-	-25	-0-	253 3	2 9	Y	75
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 3		Y	75

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1004		RRCID -> 232573		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802	
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	29
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	29
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 3		N	29
01	434 N	269	-0-	-165	-0-	269 3		N	29
02	308 N	260	-0-	-48	-0-	260 3		N	29
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	29

BAILEY		WELL #: 230		RRCID -> 232575		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY		WELL #: 152		RRCID -> 232577		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3	Y	-0-		10
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	3	Y	2	9	12
12	1085 N	961	-0-	-124	-0-	959	3	Y	2	9	14
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	3	Y	7	9	20
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	674	3	Y	6	9	25
*03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	956	3	Y	6	9	30

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 720		RRCID -> 232579		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828			
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	Y	-0-		41
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-		41
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		41
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-		41
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-		41
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-		41

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 713		RRCID -> 232642		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816			
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-		51
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-		51
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		51
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-		51
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	3	Y	-0-		51
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-		51

BAILEY		WELL #: 153		RRCID -> 233292		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710			
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	Y	-0-		21
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-		21
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-		21
01	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3	Y	-0-		21
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	Y	-0-		21
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	Y	-0-		21

BAILEY		WELL #: 232		RRCID -> 233293		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630			
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	Y	-0-		14
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	Y	-0-		14
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	531	3	Y	3	9	17
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	483	3	Y	1	9	18
02	504 N	363	-0-	-141	-0-	362	3	Y	1	9	19
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	521	3	Y	2	9	21

BAILEY		WELL #: 237		RRCID -> 233294		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775			
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	Y	-0-		17
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	Y	-0-		17
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	Y	-0-		17
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	Y	-0-		17
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	239	3	Y	-0-		17
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	Y	-0-		17

BAILEY		WELL #: 408		RRCID -> 233295		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638			
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	Y	-0-		59
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3	Y	-0-		59
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-		59
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-		59
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	1	9	60
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	Y	-0-		60

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1803		RRCID -> 234277		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	Y	-0-		73
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3	Y	-0-		73
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	Y	-0-		73
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	Y	-0-		73
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	203	3	Y	-0-		73
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-		73

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 818		RRCID -> 234278		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743			
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	Y	-0-		46
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	Y	-0-		46
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	Y	-0-		46
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-		46
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-		46
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	Y	-0-		46

CHILDRESS		WELL #: 1604		RRCID -> 234280		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764			
10	341 N	288	-0-	-53	-0-	278	3	10 9 N	9		55
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3	N	-0-		55
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3	N	-0-		55
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3	N	-0-		55
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	160	3	N	-0-		55
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3	N	-0-		55

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1809		RRCID -> 234282		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735			
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-		68
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-		68
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	192	3	2 9 Y	2		70
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-		70
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-		70
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-	65 1	5

BAILEY		WELL #: 326		RRCID -> 234283		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771			
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3	Y	-0-		32
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	Y	-0-		32
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-		32
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	Y	-0-		32
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3	Y	-0-		32
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	Y	-0-		32

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 805		RRCID -> 234910		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706			
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-		49
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-		49
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	130	3	10 9 Y	9		58
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-		58
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	Y	-0-		58
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-		58

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1810		RRCID -> 237564		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784			
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-		50
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	Y	-0-		50
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	Y	-0-		50
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-		50
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3	Y	-0-		50
03	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3	Y	-0-		50

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 610		RRCID -> 238433		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	168 3	3 9	Y	3			69
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-			69
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-			69
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 3		Y	-0-			69
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-			69
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	166 3	1 9	Y	1			70

P. L. CHILDRESS "G"		WELL #: 1021		RRCID -> 238444		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777			
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	338 3	9 9	N	8			29
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	331 3		N	-0-			29
12	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3		N	-0-			29
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-			29
02	308 N	273	-0-	-35	-0-	270 3	3 9	N	3			32
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			32

BAILEY		WELL #: 238		RRCID -> 238630		COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741			
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-			24
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		Y	-0-			24
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-			24
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-			24
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-			24
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-			24

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 1905		RRCID -> 239767		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803			
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	200 3	3 9	Y	3			46
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			46
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	210 3	66 9	Y	60			106
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 3	1 9	Y	1			107
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	174 3		Y	-0-			107
03	279 N	195	-0-	-84	-0-	195 3		Y	-0-			107

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 807		RRCID -> 239769		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508			
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-			58
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			58
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-			58
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-			58
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-			58
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-			58

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 804		RRCID -> 239771		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722			
10	713 N	644	-0-	-69	-0-	644 3		Y	-0-			49
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		Y	-0-			49
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	733 3	29 9	Y	26			75
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		Y	-0-			75
02	700 N	567	-0-	-133	-0-	567 3		Y	-0-			75
03	775 N	738	-0-	-37	-0-	732 3	6 9	Y	5			80

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 534		RRCID -> 240780		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717			
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-			53
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			53
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 3		Y	-0-			53
01	248 N	134	-0-	-114	-0-	134 3		Y	-0-			53
02	224 N	61	-0-	-163	-0-	61 3		Y	-0-			53
*03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		Y	-0-			53

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY		WELL #: 327		RRCID -> 240945		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-			27
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-			27
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-			27
01	279 N	166	-0-	-113	-0-	166	3	Y	-0-			27
02	224 N	136	-0-	-88	-0-	136	3	Y	-0-			27
03	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	3	Y	-0-			27

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 514		RRCID -> 240949		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709				
10	558 N	414	-0-	-144	-0-	413	3	1 9 Y	1			29
11	450 N	348	-0-	-102	-0-	346	3	2 9 Y	2			31
12	434 N	187	-0-	-247	-0-	185	3	2 9 Y	2			33
01	403 N	173	-0-	-230	-0-	171	3	2 9 Y	2			35
02	336 N	137	-0-	-199	-0-	136	3	1 9 Y	1			36
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	163	3	2 9 Y	2			38

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 821		RRCID -> 240950		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863				
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	Y	-0-			89
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	Y	-0-			89
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1037	3	77 9 Y	70			159
01	1054 N	812	-0-	-242	-0-	809	3	3 9 Y	3			162
02	1008 N	690	-0-	-318	-0-	684	3	6 9 Y	5			167
03	1116 N	839	-0-	-277	-0-	839	3	Y	-0-	147 1		20

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 612		RRCID -> 241395		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822				
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-			22
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-			22
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-			22
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	Y	-0-			22
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	Y	-0-			22
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-			22

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 621		RRCID -> 241410		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711				
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	217	3	9 9 Y	8			45
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	Y	-0-			45
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-			45
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	Y	-0-			45
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-			45
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-			45

ROUSSELOT		WELL #: 1516		RRCID -> 242581		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320				
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3	N	-0-			23
11	600 N	555	-0-	-45	-0-	544	3	11 9 N	10			33
12	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3	N	-0-			33
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-			33
02	532 N	427	-0-	-105	-0-	427	3	N	-0-			33
03	620 N	521	-0-	-99	-0-	521	3	N	-0-			33

HEMPHILL		WELL #: 2403		RRCID -> 242632		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657				
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	231	3	3 9 Y	3			5
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3	Y	-0-			5
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	207	3	10 9 Y	9			14
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	206	3	7 9 Y	6			20
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	173	3	4 9 Y	4	24 1		-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3 9 Y	3			3

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 313		RRCID -> 242635		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	Y	-0-			62
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3	Y	-0-			62
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3	Y	-0-			62
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3	Y	-0-			62
02	336 N	274	-0-	-62	-0-	274	3	Y	-0-			62
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3	Y	-0-	45	1	17

BAILEY		WELL #: 246		RRCID -> 242636		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648				
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	Y	-0-			42
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	Y	-0-			42
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	-0-			42
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3	Y	-0-			42
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	279	3	Y	-0-			42
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3	Y	-0-			42

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 537		RRCID -> 242637		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762				
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	Y	-0-			89
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	Y	-0-			89
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	588	3	Y	6			95
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3	Y	-0-			95
02	532 N	392	-0-	-140	-0-	392	3	Y	-0-			95
*03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	711	3	Y	12	90	1	17

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 423		RRCID -> 242639		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791				
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3	Y	-0-			18
11	510 N	444	-0-	-66	-0-	444	3	Y	-0-			18
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	452	3	Y	10			28
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	Y	-0-			28
02	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3	Y	-0-			28
*03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	837	3	Y	17			45

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1009		RRCID -> 242750		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621				
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	503	3	N	5			38
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	3	N	-0-			38
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3	N	-0-			38
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3	N	-0-			38
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			38
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			38

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 806		RRCID -> 242751		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792				
10	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	3	Y	-0-			32
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3	Y	-0-			32
12	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3	Y	-0-			32
01	T. A.	187	-0-	187	187	187	3	Y	-0-			32
02	T. A.	85	-0-	85	272	85	3	Y	-0-			32
03	T. A.	7	-0-	7	279	7	3	Y	-0-			32

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 522		RRCID -> 244862		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			22
03	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3	Y	-0-			22

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
ROUSSELOT		WELL #: 1316		RRCID -> 245811		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		22
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		22
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		22
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		22
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		22
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		22

CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1016		RRCID -> 246299		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686			
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3	N	-0-		8
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3	N	-0-		8
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	3	N	-0-		8
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-		8
02	448 N	376	-0-	-72	-0-	376	3	N	-0-		8
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3	N	-0-		8

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1005		RRCID -> 246300		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868			
10	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	3	N	-0-		12
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		12
12	558 N	517	-0-	-41	-0-	516	3	1 9 N	-0-	1	13
01	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3	N	-0-		13
02	476 N	383	-0-	-93	-0-	383	3	N	-0-		13
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	502	3	2 9 N	-0-	2	15

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 312		RRCID -> 246301		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646			
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-		12
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	Y	-0-		12
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	Y	-0-		12
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	Y	-0-		12
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3	Y	-0-		12
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	Y	-0-		12

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 908		RRCID -> 246302		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681			
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3	N	-0-		67
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	3	N	-0-		67
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	202	3	17 9 N	-0-	15	82
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3	N	-0-		82
02	196 N	124	-0-	-72	-0-	124	3	N	-0-		82
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1 9 N	-0-	1	83

BAILEY		WELL #: 243		RRCID -> 246321		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628			
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3	Y	-0-		57
11	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3	Y	-0-		57
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	Y	-0-		57
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3	Y	-0-		57
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264	3	Y	-0-		57
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	Y	-0-	27 1	30

BAILEY		WELL #: 239		RRCID -> 246322		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678			
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-		30
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		30
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		30
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3	Y	-0-		30
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	148	3	2 9 Y	-0-	2	32
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1 9 Y	-0-	1	33

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523								
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 825		RRCID -> 247151		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	388 3		Y	-0-	50
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-	50
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	534 3	94 9	Y	85	135
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-	135
02	532 N	409	-0-	-123	-0-	394 3	15 9	Y	14	149
03	620 N	427	-0-	-193	-0-	427 3		Y	-0-	149

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 824		RRCID -> 247152		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858		
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-	42
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		Y	-0-	42
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	709 3	6 9	Y	5	47
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811 3	1 9	Y	1	48
02	784 N	583	-0-	-201	-0-	581 3	2 9	Y	2	50
03	713 N	683	-0-	-30	-0-	683 3		Y	-0-	17

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1215		RRCID -> 247432		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547		
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 3		N	-0-	33
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3		N	-0-	33
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-	33
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-	33
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221 3		N	-0-	33
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-	33

BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 434		RRCID -> 250794		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603		
10	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1463 3	1 9	Y	1	57
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1449 3	1 9	Y	1	58
12	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1391 3	15 9	Y	14	72
01	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1443 3		Y	-0-	72
02	1344 N	1178	-0-	-166	-0-	1165 3	13 9	Y	12	84
*03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1403 3	9 9	Y	8	92

BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 826		RRCID -> 254952		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	81

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 910		RRCID -> 254955		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486		
10	744 N	711	-0-	-33	-0-	711 3		N	-0-	51
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	658 3	4 9	N	4	55
12	651 N	646	-0-	-5	-0-	644 3	2 9	N	2	57
01	713 N	651	-0-	-62	-0-	651 3		N	-0-	57
02	616 N	527	-0-	-89	-0-	524 3	3 9	N	3	60
*03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	759 3	8 9	N	7	67

HEMPHILL		WELL #: 2405		RRCID -> 255550		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550		
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1144 3	3 9	Y	3	7
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		Y	-0-	7
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1029 3	10 9	Y	9	16
01	1147 N	878	-0-	-269	-0-	871 3	7 9	Y	6	22
02	1064 N	750	-0-	-314	-0-	746 3	4 9	Y	4	2
*03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1251 3	4 9	Y	4	6

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
CHILDRESS, P. L. "G"		WELL #: 1022		RRCID -> 255551		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7420 - 7496	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	604 3	4 9	N	4		55
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	554 3		N	-0-		55
12	651 N	593	-0-	-58	-0-	593 3		N	-0-		55
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	587 3	1 9	N	1		56
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	458 3	8 9	N	7		63
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593 3	1 9	N	1		64

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1220		RRCID -> 256172		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 7489 - 7666	
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3		N	-0-		70
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		70
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-		70
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-		70
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		70
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		70

ROUSSELOT		WELL #: 1517		RRCID -> 256173		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 7342 - 8316	
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		47
11	540 N	421	-0-	-119	-0-	418 3	3 9	N	3		50
12	620 N	406	-0-	-214	-0-	406 3		N	-0-		50
01	465 N	381	-0-	-84	-0-	381 3		N	-0-		50
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	314 3		N	-0-		50
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3		N	-0-		50

CHILDRESS, P. L. "A"		WELL #: 1008		RRCID -> 256784		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 7437 - 7780	
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		16
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3		N	-0-		16
12	217 N	59	-0-	-158	-0-	59 3		N	-0-		16
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	174 3		N	-0-		16
02	196 N	10	-0-	-186	-0-	10 3		N	-0-		16
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		16

CHILDRESS "B"		WELL #: 501		RRCID -> 256785		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7630 - 7682	
10	248 N	149	-0-	-99	-0-	149 3		N	-0-		13
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	202 3		N	-0-		13
12	341 N	101	-0-	-240	-0-	101 3		N	-0-		13
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 3		N	-0-		13
02	196 N	101	-0-	-95	-0-	101 3		N	-0-		13
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-		13

CHILDRESS, P. L. "C"		WELL #: 909		RRCID -> 256786		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7464 - 7828	
10	620 N	530	-0-	-90	-0-	530 3		N	-0-		49
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	560 3	3 9	N	3		52
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	527 3	7 9	N	6		58
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-		58
02	532 N	386	-0-	-146	-0-	386 3		N	-0-		58
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	606 3	9 9	N	8		66

CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1601		RRCID -> 256787		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7516 - 8370	
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		18
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-		18
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	694 3	2 9	N	2		20
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-		20
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		20
*03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-		20

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY, J. R. EST "B"		WELL #: 425		RRCID -> 256810		COMPL. DATE 04/14/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-			65
11	840 N	764	-0-	-76	-0-	-0-	764	3			Y	-0-			65
12	806 N	687	-0-	-119	-0-	-0-	686	3			Y	1	9		66
01	961 N	730	-0-	-231	-0-	-0-	724	3			Y	6	9		71
02	700 N	655	-0-	-45	-0-	-0-	655	3			Y	-0-			71
*03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-			71

CHILDRESS, P. L. "E"		WELL #: 1207		RRCID -> 257170		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798						
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	-0-	193	3			N	-0-			12
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	176	3			N	-0-			12
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			12
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			12
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			12
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	-0-	176	3			N	-0-			12

HEMPHILL		WELL #: 2406		RRCID -> 257313		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570						
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	2116	3			3	9	Y		12
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-			12
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	3			10	9	Y		21
01	2046 N	2017	-0-	-29	-0-	-0-	2010	3			7	9	Y		27
02	1820 N	1493	-0-	-327	-0-	-0-	1490	3			3	9	Y		6
03	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	-0-	1833	3			3	9	Y		9

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 605		RRCID -> 258468		COMPL. DATE 06/08/2010			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748						
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1946	3			24	9	N		34
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	1871	3			13	9	N		46
12	1860 N	1590	-0-	-270	-0-	-0-	1567	3			23	9	N		67
01	1984 N	1698	-0-	-286	-0-	-0-	1689	3			9	9	N		75
02	1764 N	1491	-0-	-273	-0-	-0-	1471	3			20	9	N		93
*03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	3			3	9	N		4

CHILDRESS, P. L. "F"		WELL #: 1606		RRCID -> 259160		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354						
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3					N		60
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	-0-	282	3					N		60
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3			1	9	N		61
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	-0-	271	3					N		61
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	-0-	243	3					N		61
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3			6	9	N		66

CHILDRESS, P. L.		WELL #: 618		RRCID -> 259163		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652						
10	3224 X	3047	-0-	-177	-0-	-0-	3036	3			11	9	N		136
11	3120 X	2939	-0-	-181	-0-	-0-	2931	3			8	9	N		143
12	3162 X	1881	-0-	-1281	-0-	-0-	1881	3					N		17
01	3162 X	351	-0-	-2811	-0-	-0-	351	3					N		17
02	2828 X	50	-0-	-2778	-0-	-0-	50	3					N		17
03	3038 X	119	-0-	-2919	-0-	-0-	119	3					N		17

BAILEY		WELL #: 234		RRCID -> 263256		COMPL. DATE 06/15/2011			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626						
10	589 N	524	-0-	-65	-0-	-0-	524	3					Y		53
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	-0-	475	3			8	9	Y		60
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3					Y		60
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	-0-	457	3					Y		60
02	448 N	349	-0-	-99	-0-	-0-	349	3					Y		2
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	-0-	492	3					Y		2

OZONA, NE. (CANYON 7520)		//CONT.// 67998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
BAILEY, J. R. "A"		WELL #: 810		RRCID -> 263293		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7485 - 7713					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-				167
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-				167
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	421	3	69	9	Y	63				230
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			Y	-0-				230
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	327	3			Y	-0-				230
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			Y	-0-	126	1		104

DAVIDSON		WELL #: 3406		RRCID -> 263303		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7893 - 7934					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAUFFER		WELL #: 1306		RRCID -> 263326		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7389 - 8269					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

CHANDLER "44"		WELL #: 4403		RRCID -> 284750		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 3540 - 6133					
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

OZONA, NW. (CANYON)		67999 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT							
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620													
CHANDLER, E. H.		WELL #: A 9		RRCID -> 108647		COMPL. DATE 09/09/1983		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6400 - 6483					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	4	-0-	4	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
01	T. A.	33	-0-	33	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
02	T. A.	27	-0-	27	-0-	64	2			Y	-0-				-0-
03	T. A.	68	-0-	68	-0-	132	2			Y	-0-				-0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 210601		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6481 - 6632			
10	T. A.	722	-0-	722	-0-	722	583	2	139	9	Y	126	33	1	101
11	T. A.	592	-0-	592	-0-	1314	563	2	29	9	Y	26			127
12	T. A.	524	-0-	524	-0-	1838	522	2	2	9	Y	2	34	1	95
01	2127 R	289	-0-	-1838	-0-	275	2		14	9	Y	13	35	1	73
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	94	2		3	9	Y	3			76
03	620 #	251	-0-	-369	-0-	220	2		31	9	Y	28	32	1	72

 OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 #	191	-0-	-88	-0-	191 3		Y	-0-			26
11	270 #	191	-0-	-79	-0-	191 3		Y	-0-			26
12	248 #	195	-0-	-53	-0-	195 3		Y	-0-			26
01	248 #	189	-0-	-59	-0-	189 3		Y	-0-			26
02	196 #	168	-0-	-28	-0-	168 3		Y	-0-			26
03	186 #	69	-0-	-117	-0-	69 3		Y	-0-			26

 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917

*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			192
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135 1		57
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

 BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819

*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			46
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			49
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34 1		15
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			20
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			21
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			23

 OZARK EXPLORATION, INC. 630611
 OZONA TOWNSITE A WELL #: 6 RRCID -> 148688 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6391 - 6530

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14 7		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020

 OZONA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 174173 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23 7		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019 - P/A 12/12/19

OZONA, NW. (CANYON)		//CONT.//		67999 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO				855610									
BAGGETT 44		WELL #:		4	RRCID ->	156352	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6527 - 6563	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		184 R	184	-0-	-0-	-0-	177 3	7 9	Y	6	6 1		2
11		270 #	88	-0-	-182	-0-	81 3	7 9	Y	6	5 1		3
12		279 #	80	-0-	-199	-0-	73 3	7 9	Y	6	5 1		4
01		377 R	377	-0-	-0-	-0-	370 3	7 9	Y	6	8 1		2
02		293 R	293	-0-	-0-	-0-	286 3	7 9	Y	6	4 1		4
*03		375 R	375	-0-	-0-	-0-	368 3	7 9	Y	6	6 1		4

THOMPSON 47		WELL #:		9	RRCID ->	203426	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6492 - 6555	
10		536 R	536	-0-	-0-	-0-	499 3	37 9	N	34	40 1		10
11		606 R	606	-0-	-0-	-0-	562 3	44 9	N	40	32 1		18
12		555 R	555	-0-	-0-	-0-	511 3	44 9	N	40	33 1		25
01		434 #	390	-0-	-44	-0-	332 3	58 9	N	53	65 1		13
02		392 #	347	-0-	-45	-0-	306 3	41 9	N	37	28 1		22
03		434 #	401	-0-	-33	-0-	332 3	69 9	N	63	54 1		31

THOMPSON 50		WELL #:		2	RRCID ->	204578	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6439 - 6473	
10		1683 R	1683	-0-	-0-	-0-	1675 3	8 9	Y	7	8 1		1
11		1620 #	1455	-0-	-165	-0-	1446 3	9 9	Y	8	6 1		3
12		1643 #	1325	-0-	-318	-0-	1316 3	9 9	Y	8	7 1		4
01		1674 #	1475	-0-	-199	-0-	1463 3	12 9	Y	11	13 1		2
02		1512 #	1149	-0-	-363	-0-	1141 3	8 9	Y	7	6 1		3
03		1674 #	1577	-0-	-97	-0-	1563 3	14 9	Y	13	11 1		5

OZONA, NW. (SPRABERRY)				67999 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT						
MAYJAC I, LLC				536431									
MEADOWS, HENRY E.		WELL #:		1	RRCID ->	283987	COMPL. DATE	07/31/1966	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	3738 - 3748	
10		0	217	-0-	217	9776	217 1		N	-0-			26
11		0	210	-0-	210	9986	210 1		N	-0-			26
12		0	217	-0-	217	10203	217 1		N	-0-			26
01		0	217	-0-	217	10420	217 1		N	-0-			26
02		0	168	-0-	168	10588	168 1		N	-0-			26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10588			N	NO RPT			26

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER)				68000 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CROCKETT						
EOG RESOURCES, INC.				253162									
HELBING, WALLEN		WELL #:		6	RRCID ->	107337	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	3110 - 3122	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
HELBING, RUBY		WELL #:		1 C	RRCID ->	022806	COMPL. DATE	05/29/1962	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	3051 - 3064	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK) 68002 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 184735 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 3276

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

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 221489 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 3147

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 COOPER PRODUCTION COMPANY 175109
 HELBING WELL #: 1 RRCID -> 055809 COMPL. DATE 03/01/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/03/2020												

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 151774 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 17 WELL #: 3C RRCID -> 153845 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 18 WELL #: 5 RRCID -> 212013 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.) 68002 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 216658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9724 - 9744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
 HENDERSON TRUST X WELL #: 4101 RRCID -> 147205 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8681 - 881

10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	Y	-0-			-0-
11	1590 N	1351	-0-	-239	-0-	1351	2	Y	-0-			-0-
12	1643 N	1291	-0-	-352	-0-	1291	2	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2	Y	-0-			-0-
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	Y	-0-			-0-
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650

10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	675	-0-	-165	-0-	675	2	Y	-0-			-0-
12	868 N	645	-0-	-223	-0-	645	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	608	-0-	-198	-0-	608	2	Y	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 131901 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 9622

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

10	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3	N	-0-			-0-
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	3	N	-0-			-0-
12	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	3	N	-0-			-0-
01	465 N	270	-0-	-195	-0-	270	3	N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-
*03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	859	1	710	2	N	-0-	-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
 HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 21 RRCID -> 035193 COMPL. DATE 01/29/1965 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2	N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	N	-0-			-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2	N	-0-			-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221	2	N	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

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

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 5 RRCID -> 079759 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9580 - 9758

10	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2				N	-0-			-0-
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2				N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2				N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2				N	-0-			-0-
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	274	2				N	-0-			-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 2 RRCID -> 085619 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9027 - 9478

10	310 N	214	-0-	-96	-0-	211	2	3	9	Y	3				32
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	191	2	8	9	Y	7				39
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	205	2	9	9	Y	8				47
01	0 J	125	-0-	125	125	113	2	12	9	Y	11				58
02	0 J	39	-0-	39	164	39	2			Y	-0-				58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT				58

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2021

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 8 RRCID -> 088370 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9148 - 9178

10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2				N	-0-			-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2				N	-0-			-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2				N	-0-			-0-
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2				N	-0-			-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2				N	-0-			-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-						N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2021

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 10 RRCID -> 090838 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8851 - 8940

10	930 N	532	-0-	-398	-0-	532	2				Y	-0-			-0-
11	750 N	523	-0-	-227	-0-	523	2				Y	-0-			-0-
12	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2				Y	-0-			-0-
01	T. A.	547	-0-	547	547	547	2				Y	-0-			-0-
02	T. A.	240	-0-	240	787	240	2				Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2021

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 11 RRCID -> 090839 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8817 - 8932

10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2				Y	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2				Y	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2				Y	-0-			-0-
01	T. A.	832	-0-	832	832	832	2				Y	-0-			-0-
02	T. A.	326	-0-	326	1158	326	2				Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 HENDERSON, JOHN W. III "H" WELL #: 16 RRCID -> 091265 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9578 - 9754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-		1
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-		1
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-		1
01	0 J	113	-0-	113	113	113	2		Y	-0-		1
02	0 J	39	-0-	39	152	39	2		Y	-0-		1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	152				Y	NO RPT		1
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2021												

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 12 RRCID -> 091613 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9362 - 9489

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2021												

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 13 RRCID -> 092183 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 9052 - 9352

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2021												

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 22 RRCID -> 096202 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9351 - 9643

10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-		-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-		-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-		-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-		-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-		-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 L RRCID -> 097074 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9282 - 9627

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 098717 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9664 - 9721

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
 HENDERSON, JOHN W. III "M" WELL #: 27 RRCID -> 099875 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8787 - 8908

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2	Y	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	Y	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	476	-0-	476	476	476	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	195	-0-	195	671	195	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2021												

VADA BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 132185 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9180 - 9346

10	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1372	-0-	-68	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2	N	-0-			-0-
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, J. W. III "E" WELL #: 32A RRCID -> 132186 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419

10	651 N	551	-0-	-100	-0-	551	2	Y	-0-			7
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	Y	1			8
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	552	2	Y	1	6	1	3
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2	Y	-0-			3
02	476 N	435	-0-	-41	-0-	434	2	Y	1			4
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			4

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 L RRCID -> 133606 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9250 - 9437

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III L WELL #: 34 L RRCID -> 133700 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383

10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	2	1	9	N	1	1
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-		1	1
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	N	1	1
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-		1	1
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 L RRCID -> 135032 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9353 - 9429

10	2790 N	2350	-0-	-440	-0-	2350	2	Y	-0-			-0-
11	2700 N	1974	-0-	-726	-0-	1974	2	Y	-0-			-0-
12	2790 X	2096	-0-	-694	-0-	2096	2	Y	-0-			-0-
01	2635 X	2102	-0-	-533	-0-	2102	2	Y	-0-			-0-
02	2380 X	1272	-0-	-1108	-0-	1272	2	Y	-0-			-0-
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734								
HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		41	RRCID ->	140952	COMPL. DATE	02/06/1992	TOTAL DEPTH	9547	PERF. 9316 - 9388	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
11	960 N	905	-0-	-55	-0-	905	2	N	-0-			-0-
12	961 N	794	-0-	-167	-0-	794	2	N	-0-			-0-
01	992 N	834	-0-	-158	-0-	834	2	N	-0-			-0-
02	840 N	507	-0-	-333	-0-	507	2	N	-0-			-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		46	RRCID ->	167040	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 9388 - 9490	
10	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2	N	-0-			88
11	600 N	586	-0-	-14	-0-	586	2	N	-0-			88
12	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2	N	-0-			88
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2	N	-0-			88
02	560 N	455	-0-	-105	-0-	455	2	N	-0-			88
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			88

VADA BEAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	167145	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9269 - 9621	
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-

VADA BEAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	167146	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL DEPTH	9693	PERF. 9524 - 9552	
10	837 N	596	-0-	-241	-0-	596	2	N	-0-			-0-
11	720 N	545	-0-	-175	-0-	545	2	N	-0-			-0-
12	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2	N	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		47	RRCID ->	167461	COMPL. DATE	01/04/1998	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 9326 - 9407	
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2	N	-0-			-0-
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2	N	-0-			-0-
02	280 N	187	-0-	-93	-0-	187	2	N	-0-			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

VADA BEAN "B"		WELL #:		9	RRCID ->	169667	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9546 - 9840	
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		55	RRCID ->	180916	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	9633	PERF. 9246 - 9387	
10	992 N	722	-0-	-270	-0-	722	2	N	-0-			-0-
11	960 N	571	-0-	-389	-0-	571	2	N	-0-			-0-
12	806 N	644	-0-	-162	-0-	644	2	N	-0-			-0-
01	713 N	647	-0-	-66	-0-	647	2	N	-0-			-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
DJH OIL & GAS LLC		//CONT.//		221734							
HENNDERSON, JOHN W. III "E"		WELL #:		69	RRCID ->	204569	COMPL. DATE	11/02/2003	TOTAL DEPTH	9864	PERF. 9293 - 9338
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1209 N	1012	-0-	-197	-0-	1012 2		N	-0-		-0-
11	1080 N	964	-0-	-116	-0-	964 2		N	-0-		-0-
12	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008 2		N	-0-		-0-
01	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943 2		N	-0-		-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		64	RRCID ->	205063	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9813	PERF. 9394 - 9719
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		113
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2020 - P/A 07/09/20											

HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:		70	RRCID ->	241326	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	10041	PERF. 9285 - 9626
10	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 2		N	-0-		-0-
11	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2		N	-0-		-0-
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2		N	-0-		-0-
01	3596 X	3470	-0-	-126	-0-	3470 2		N	-0-		-0-
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2		N	-0-		-0-
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "L"		WELL #:		71A	RRCID ->	242442	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9533 - 9541
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-		-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-		-0-
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-		-0-
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-		-0-
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "K"		WELL #:		72	RRCID ->	242464	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	10027	PERF. 9474 - 9689
10	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	1971 2		N	-0-		-0-
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-		-0-
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-		-0-
01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		N	-0-		-0-
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2		N	-0-		-0-
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNDERSON, JOHN W. III "B"		WELL #:		74	RRCID ->	243748	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 9266 - 9356
10	620 N	526	-0-	-94	-0-	526 2		N	-0-		-0-
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 2		N	-0-		-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-		-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2021											

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404												
MILLSIPAUGH		WELL #:		1 T	RRCID -> 030760	COMPL. DATE	04/11/1963	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9285 - 9359						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #:		1 T	RRCID -> 030768	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	9911	PERF. N/A						
10	961 N	709	-0-	-252	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	930 N	725	-0-	-205	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	713 N	592	-0-	-121	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

BEAN "C"		WELL #:		2	RRCID -> 099874	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9593 - 9788						
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W.		WELL #:		2	RRCID -> 121627	COMPL. DATE	03/21/1986	TOTAL DEPTH	9961	PERF. 9538 - 9665						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC		WELL #:		23	RRCID -> 137047	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 6234 - 9340						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C"		WELL #:		6 D	RRCID -> 152188	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	9228	PERF. 8557 - 8606						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "A"		WELL #:		4 F	RRCID -> 152210	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 8634 - 8770						
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
COUCH "B"		WELL #:		4 D	RRCID ->	152652	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8524 - 8610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-	-0-	
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	-0-	
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-	-0-	
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-	-0-	
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-	-0-	
03		124 N	11	-0-	-113	-0-	11 3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W.C.		WELL #:		27 D	RRCID ->	153573	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9120 - 9230	
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-	-0-	
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-	-0-	
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-	-0-	
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-	-0-	
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3		N	-0-	-0-	
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-	-0-	

HENDERSON, J. W.		WELL #:		3-D	RRCID ->	153629	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9205 - 9538	
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-	
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	-0-	
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-	-0-	
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-	-0-	
02		364 N	341	-0-	-23	-0-	341 3		N	-0-	-0-	
03		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3		N	-0-	-0-	

MONTGOMERY, W. C.		WELL #:		28D	RRCID ->	153752	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9311 - 9324	
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COUCH "D"		WELL #:		3-D	RRCID ->	154365	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8724 - 8744	
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-	-0-	
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-	-0-	
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-	-0-	
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3		N	-0-	-0-	
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-	

COUCH "C"		WELL #:		5 D	RRCID ->	154378	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8584 - 8600	
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-	
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-	
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-	
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-	
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-	
*03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-	

COUCH "D"		WELL #:		4-D	RRCID ->	154987	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8728 - 8747	
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-	
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-	
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-	
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-	-0-	
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	-0-	
*03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-	

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
COUCH "D"		WELL #:		2 D	RRCID ->	156542	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8668 - 8714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-				-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-				-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-				-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-				-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54 3		N	-0-				-0-
*03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-				-0-

COUCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	157201	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8631 - 8723		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

COUCH "B"		WELL #:		5 D	RRCID ->	157447	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	8528 - 8542		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

COUCH "B"		WELL #:		6 D	RRCID ->	157466	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8581 - 8662		
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-				-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	497 3		N	-0-				-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536 3		N	-0-				-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-				-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-				-0-
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-				-0-

BEAN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	159256	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9646	PERF.	N/A		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COUCH "C"		WELL #:		8H	RRCID ->	160230	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12154	PERF.	8920 - 11820		
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	649 3		N	-0-				-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-				-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	630 3		N	-0-				-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-				-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-				-0-
03	620	N	543	-0-	-77	-0-	543 3		N	-0-				-0-

COUCH "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	162107	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8100 - 11940		
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-				-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-				-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-				-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-				-0-
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	386 3		N	-0-				-0-
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-				-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
COUCH "D"		WELL #:		5H	RRCID ->	164500	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	12131	PERF. 9000 - 11971		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
11	930 N	693	-0-	-237	-0-	693	3		N	-0-			-0-
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3		N	-0-			-0-
01	775 N	690	-0-	-85	-0-	690	3		N	-0-			-0-
02	644 N	509	-0-	-135	-0-	509	3		N	-0-			-0-
03	682 N	601	-0-	-81	-0-	601	3		N	-0-			-0-

COUCH "D"		WELL #:		7HR	RRCID ->	170979	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	8613	PERF. 9400 - 12305		
10	2139 N	2058	-0-	-81	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
11	2040 N	1967	-0-	-73	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
12	2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
01	2046 N	1903	-0-	-143	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1275	-0-	-573	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
03	1984 N	1968	-0-	-16	-0-	1968	3		N	-0-			-0-

COUCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	191158	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 6292 - 8624		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUCH "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191930	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	8891	PERF. 6332 - 8708		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "DD"		WELL #:		855610 2301L	RRCID ->	142509	COMPL. DATE	08/25/1992	TOTAL DEPTH	9290	PERF. 8844 - 8935		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:		2402RL	RRCID ->	142514	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8776 - 9045		
10	589 N	454	-0-	-135	-0-	454	3		Y	-0-			-0-
11	570 N	435	-0-	-135	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
12	589 N	477	-0-	-112	-0-	477	3		Y	-0-			-0-
01	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	3		Y	-0-			-0-
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
03	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3		Y	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON TRUST "NN"		//CONT.// 68002 750 //CONT.// 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 2401ML		RRCID -> 142864		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9286 - 9330								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2701ST		RRCID -> 142865		COMPL. DATE 09/16/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8885 - 9113								
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
12	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	532 N	473	-0-	-59	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2302L		RRCID -> 142866		COMPL. DATE 10/05/1992		TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8813 - 8888								
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3601ST		RRCID -> 142970		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8441 - 8510								
10	589 N	436	-0-	-153	-0-	435	3	1	9	Y	1					7
11	570 N	422	-0-	-148	-0-	421	3	1	9	Y	1					8
12	589 N	492	-0-	-97	-0-	491	3	1	9	Y	1					9
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	3	1	9	Y	1					10
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459	3	1	9	Y	1					11
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	456	3	4	9	Y	4	4	8			11

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #: 3401L		RRCID -> 142973		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 9003								
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3301L		RRCID -> 143065		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 9168								
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 3 L		RRCID -> 144178		COMPL. DATE 01/30/1993		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8690 - 8894								
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610														
HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2702L		RRCID -> 144182		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9060 - 9211						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2402ML		RRCID -> 144199		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9296 - 9400						
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3402L		RRCID -> 144201		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8814 - 9009						
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 2401L		RRCID -> 144404		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8724 - 8799						
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE"		WELL #: 3303L		RRCID -> 144666		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8814 - 9012						
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "GG"		WELL #: 1901L		RRCID -> 144670		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8703 - 8879						
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					45
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	94	3	1	9	Y	1					46
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	171	3	3	9	Y	3					49
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	Y	3					52
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	70	3	1	9	Y	1					53
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					53

HENDERSON TRUST "DD"		WELL #: 2304L		RRCID -> 144671		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8977 - 9076						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO SEALY-HUTCHINS "9"		//CONT.// 68002 750 //CONT.// 855610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 2 L		RRCID -> 144722		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8677 - 8805				
10	1085 N	840	-0-	-245	-0-	840	3			Y	-0-			-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-			-0-
12	775 N	564	-0-	-211	-0-	564	3			Y	-0-			-0-
01	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	3			Y	-0-			-0-
02	728 N	672	-0-	-56	-0-	672	3			Y	-0-			-0-
*03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-			-0-
SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 4 L		RRCID -> 144817		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8897 - 9075				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON 38-8		WELL #: 3		RRCID -> 146664		COMPL. DATE 08/09/1993		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 8477 - 8691				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146766		COMPL. DATE 09/13/1993		TOTAL DEPTH 8724		PERF. 8313 - 8571				
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-			-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-			-0-
HENDERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147308		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8709		PERF. 8408 - 8594				
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
11	330 N	223	-0-	-107	-0-	223	3			N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
SEALY-HUTCHINS "A"		WELL #: 0902 L		RRCID -> 147561		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8826 - 8998				
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3			Y	-0-			13
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-			13
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			13
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-			13
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			13
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-			13
HENDERSON STATE "3"		WELL #: 1 L		RRCID -> 147857		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8785 - 9078				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO HENDERSON		//CONT.// 68002 750 //CONT.// 855610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 2404ST	RRCID -> 152148	COMPL. DATE 11/20/1994	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8720	-		8809
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860 N	1546	-0-	-314	-0-	1546 3			-0-
11	1800 N	1588	-0-	-212	-0-	1588 3			-0-
12	1891 N	1737	-0-	-154	-0-	1737 3			-0-
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3			-0-
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3			-0-
*03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3			-0-

HENDERSON		WELL #: 2405	RRCID -> 152499	COMPL. DATE 12/08/1994	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8590	-		8791
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3	N	-0-	-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58 3	N	-0-	-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-	-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "BB"		WELL #: 2704	RRCID -> 153688	COMPL. DATE 02/17/1995	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	744 N	549	-0-	-195	-0-	549 3	N	-0-	-0-
11	720 N	598	-0-	-122	-0-	598 3	N	-0-	-0-
12	837 N	609	-0-	-228	-0-	609 3	N	-0-	-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-	-0-
02	560 N	456	-0-	-104	-0-	456 3	N	-0-	-0-
03	620 N	551	-0-	-69	-0-	551 3	N	-0-	-0-

HENDERSON TRUST NN		WELL #: 2407M	RRCID -> 153691	COMPL. DATE 03/01/1995	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "NN"		WELL #: 2404M	RRCID -> 154253	COMPL. DATE 03/24/1995	TOTAL DEPTH 9685	PERF. 9283	-		9574
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3	Y	-0-	-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 3	Y	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	Y	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	Y	-0-	-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 3	Y	-0-	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	Y	-0-	-0-

HENDERSON TRUST "GG"		WELL #: 1903 L	RRCID -> 154420	COMPL. DATE 02/05/1995	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 8665	-		8899
10	310 N	237	-0-	-73	-0-	236 3	1 9 Y	1	34
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	228 3	2 9 Y	2	36
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	290 3	3 9 Y	3	39
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292 3	2 9 Y	2	41
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	212 3	1 9 Y	1	42
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	241 3	1 9 Y	1	43

HENDERSON		WELL #: 2407	RRCID -> 155437	COMPL. DATE 06/29/1995	TOTAL DEPTH 9073	PERF. 8786	-		8876
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.// 68002 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610								
HENNDERSON TRUST GG		WELL #: 1904		RRCID -> 155440		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8755 - 9042		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	222 3	N	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3	N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
01	217 N	142	-0-	-75	-0-	142 3	N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
03	279 N	195	-0-	-84	-0-	195 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON TRUST "00"		WELL #: 3604		RRCID -> 155454		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509		
10	1178 N	981	-0-	-197	-0-	981 3	N	-0-		-0-
11	1140 N	919	-0-	-221	-0-	919 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	1075 3	N	-0-		-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-		-0-
03	1085 N	918	-0-	-167	-0-	918 3	N	-0-		-0-

HENNDERSON		WELL #: 2406		RRCID -> 156308		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 8792		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HENNDERSON TRUST EE		WELL #: 3306		RRCID -> 157326		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945		
10	248 N	172	-0-	-76	-0-	172 3	N	-0-		5
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		5
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		5
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		5
02	308 N	241	-0-	-67	-0-	241 3	N	-0-		5
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		5

MEADOWS RANCH "2"		WELL #: 1		RRCID -> 163254		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960		
10	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949 3	N	-0-		173
11	4830 X	4110	-0-	-720	-0-	4110 3	N	-0-	124 1	49
12	4681 X	3570	-0-	-1111	-0-	3570 3	N	-0-		49
01	4991 X	4300	-0-	-691	-0-	4300 3	N	-0-		49
02	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 3	N	-0-		49
*03	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154 3	N	-0-		49

MEADOWS RANCH "3"		WELL #: 1		RRCID -> 163476		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518		
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		4
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	4 1	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-		-0-

SEALY-HUTCHINS "9"		WELL #: 7-L		RRCID -> 165673		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141		
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	Y	-0-		-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	Y	-0-		-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	Y	-0-		-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	Y	-0-		-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	Y	-0-		-0-
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	Y	-0-		-0-

OZONA, SW. (STRAWN)		//CONT.//		68002 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610									
SEALY HUTCHINS "9"		WELL #:		8	RRCID ->	165777	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8989	PERF.	6299 - 8817	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HENDERSON TRUST "OO"		WELL #:		3404	RRCID ->	167309	COMPL. DATE	09/28/1997	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	8845 - 9074	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

THOMPSON 47		WELL #:		8	RRCID ->	192775	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	8415 - 8465	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OZONA, WEST (STRAWN)		68003 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CROCKETT					
FINALY RESOURCES LLC		268323											
UNIVERSITY LANDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019120	COMPL. DATE	10/17/1961	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	N/A	
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-		-0-	
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-		-0-	
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-		-0-	
*01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-		-0-	
02	1064 N	1027	-0-	-37	-0-	1027	3		N	-0-		-0-	
*03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-		-0-	

P. W. (CANYON)		68241 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER					
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865											
DEAL		WELL #:		1	RRCID ->	083536	COMPL. DATE	05/04/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6660 - 6778	
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	506	3	1 9	N	1		134	
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1 9	N	1		135	
12	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	3		N	-0-		135	
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	540	3	3 9	N	3		138	
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	400	3	1 9	N	1		139	
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	546	3	2 9	N	2		141	

OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	143527	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	6684 - 7095	
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		20	
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	3		N	-0-		20	
12	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	3		N	-0-		20	
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-		20	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		20	
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		20	

P. W. (CANYON) //CONT.// 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
 DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 0721174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	57	-0-	57	170	57	3			N	-0-			-0-
12	232 X	62	-0-	-170	-0-	62	3			N	-0-			-0-
01	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-

PADGITT (CONNELL) 68310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 SAFARI PRODUCTION CO 743199
 PADGITT, JAMES T. WELL #: RRCID -> 111080 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6944

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2006

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

PAGE 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
 PAGE D WELL #: 1 D RRCID -> 019125 COMPL. DATE 09/02/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5305 - 5570

10	217 N	80	-0-	-137	-0-	2	1	78	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	78	-0-	-192	-0-	1	1	77	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	2	1	195	2	Y	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	217	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	Y	-0-			-0-
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	3	1	299	2	Y	-0-			-0-

PAGE E WELL #: 2 RRCID -> 019127 COMPL. DATE 08/20/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 5560

10	961 N	381	-0-	-580	-0-	7	1	364	2	Y	9	9	1	3
11	1320 N	362	-0-	-958	-0-	4	1	348	2	Y	9	9	1	3
12	1271 N	885	-0-	-386	-0-	10	1	864	2	Y	10	9	1	4
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	20	1	964	2	Y	9	9	1	4
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	17	1	852	2	Y	5	6	1	3
*03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	13	1	1329	2	Y	10	8	1	5

PAGE E WELL #: 6 RRCID -> 041977 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5748 - 6486

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PAGE UNITEK OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 KOY-B //CONT.// 877921
 WELL #: 1 RRCID -> 041978 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 5676 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	186 N	80	-0-	-106	-0-	2 1	78 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	270 N	83	-0-	-187	-0-	1 1	82 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	279 N	219	-0-	-60	-0-	3 1	216 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	5 1	241 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	4 1	213 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	3 1	332 2	Y	-0-	-0-			-0-

PAGE, J. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074538 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A

10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-	-0-			-0-
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	1 1	43 2	N	-0-	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 2	N	-0-	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 2	N	-0-	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 2	N	-0-	-0-			-0-

PAGE BROTHERS WELL #: 1040 RRCID -> 080529 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263

10	372 N	154	-0-	-218	-0-	3 1	139 2	N	11	11 1			4
						12 9							
11	510 N	150	-0-	-360	-0-	2 1	136 2	N	11	11 1			4
						12 9							
12	496 N	364	-0-	-132	-0-	4 1	346 2	N	13	12 1			5
						14 9							
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	8 1	386 2	N	11	11 1			5
						12 9							
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	7 1	341 2	N	7	8 1			4
						8 9							
*03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	5 1	532 2	N	12	10 1			6
						13 9							

PAGE, WEST (WOLFCAMP) 68357 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 COPPERTOP 177301
 ENOCHS WELL #: 2 RRCID -> 159615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5200 - 5386

10	961 N	847	-0-	-114	-0-	847 2		N	-0-	-0-			150
11	900 N	620	-0-	-280	-0-	620 2		N	-0-	-0-			150
12	930 N	813	-0-	-117	-0-	813 2		N	-0-	-0-			150
*01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-	-0-			150
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-	-0-			150
03	806 N	704	-0-	-102	-0-	704 2		N	-0-	-0-			150

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 DPMP ENERGY LLC 227740
 PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

PAGE RANCH (CANYON)		//CONT.//		68361 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER						
MILTEX OIL COMPANY				569415										
WHITTEN -51-				WELL #: 1	RRCID -> 056336	COMPL. DATE 03/21/1973	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITTEN -51-				WELL #: 2	RRCID -> 057222	COMPL. DATE 11/29/1990	TOTAL DEPTH 6771	PERF. 6642 - 6648						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145

UPP OPERATING, LLC				875310										
TURNBULL 56				WELL #: 1	RRCID -> 211305	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6812 - 6866						
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	92 1	18 3	N		N	-0-			11
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	92 1	18 3	N		N	-0-			11
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	95 1	18 3	N		N	-0-			11
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	95 1	21 3	N		N	-0-			11
*02	112 N	99	-0-	-13	-0-	86 1	13 3	N		N	-0-			11
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	95 1	19 3	N		N	-0-			11

WILLIAMS OIL COMPANY				925440										
MCANGUS, LIZZIE				WELL #: 1	RRCID -> 054924	COMPL. DATE 11/17/1972	TOTAL DEPTH 6950	PERF. N/A						
10	403 N	119	-0-	-284	-0-	119 3		N		N	-0-			22
11	300 N	112	-0-	-188	-0-	112 3		N		N	-0-			22
12	279 N	165	-0-	-114	-0-	165 3		N		N	-0-			22
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N		N	-0-			22
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N		N	-0-			22
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N		N	-0-			22

PAINT ROCK (DEVONIAN)				68413 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REAGAN						
FDL OPERATING, LLC				263924										
HAM B				WELL #: 01D	RRCID -> 278841	COMPL. DATE 08/01/2015	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10908 - 12500						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAINT ROCK (STRAWN LIME)		68413 625		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CONCHO						
ROCKWOOD RESOURCES INC		723524												
WARDLAW, M. B., -C-		WELL #:		RRCID -> 044264		COMPL. DATE 04/10/1968		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3236 - 3380						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					67
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					67
		PLUGGED AND ABANDONED		08/30/2012										
WTG EXPLORATION		945220												
COLE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 092917		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH 3502 PERF. 3454 - 3465				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/11/2021										
CONCHO GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 117208		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398				
10	1302 N	1173	-0-	-129	B	-0-	1173 2	N	-0-					-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292 2	N	-0-					-0-
12	1191 N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191 2	N	-0-					-0-
01	1178 N	1057	-0-	-121	B	-0-	1057 2	N	-0-					-0-
02	1204 N	582	-0-	-622	B	-0-	582 2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
03	1178 N	1090	-0-	-88	B	-0-	1090 2	N	-0-					-0-
PAINT ROCK, S. (GOEN LIME)		68416 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CONCHO						
PURVIS OPERATING CO.		683200												
LLOYD, JOHN		WELL #:		1		RRCID -> 059488		COMPL. DATE 07/16/1974		TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A				
10	62 #	-0-	-0-	-62		-0-		N	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60		-0-		N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62		-0-		N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62		-0-		N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28		-0-		N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
PAINT ROCK, WEST (GARDNER)		68419 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO						
CAZAR ENERGY INC		140612												
LONELY OAKS		WELL #:		1		RRCID -> 274562		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3346 - 3352				
10	24 N	24	-0-	-0-		-0-	24 2	N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90		-0-		N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
PAKENHAM (THRUSTED)		68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
BRP ENERGY, LLC		041519												
MITCHELL-STATE 10		WELL #:		1		RRCID -> 152116		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946				
10	14B2 EXT	202	-0-	202		202	202 2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		202		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		202		Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	381	-0-	381		583	381 2	Y	-0-					-0-
02	907 X	324	-0-	-583		-0-	324 2	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT					-0-

PAKENHAM (THRUSTED)			//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC			//CONT.//		041519									
MITCHELL-STATE 10			WELL #:		2	RRCID ->	154808	COMPL. DATE	06/17/1995	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11245 - 11388		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			39
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			39
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			39
01	DLQ	G-10	305	-0-	305	305	305	2		Y	-0-			39
02	DLQ	G-10	259	-0-	259	564	259	2		Y	-0-			39
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	564				Y	NO RPT			39

MITCHELL STATE 10			WELL #:		3-L	RRCID ->	158252	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9763 - 11286		
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-			36
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-			36
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-			36
01	DLQ	G-10	1448	-0-	1448	1448	1448	2		Y	-0-			36
02	DLQ	G-10	1232	-0-	1232	2680	1232	2		Y	-0-			36
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT			36

MITCHELL "32"			WELL #:		2	RRCID ->	165859	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	12190	PERF.11120 - 11696		
10		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	2		N	-0-			22
11		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2		N	-0-			22
12		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2		N	-0-			22
01		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2		N	-0-			22
02		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2		N	-0-			22
03		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			22

MITCHELL STATE 10			WELL #:		4	RRCID ->	184545	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	12241	PERF.10343 - 10423		
10		1550 N	890	-0-	-660	-0-	890	2		N	-0-			18
11		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		N	-0-			18
12		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			18
01		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			18
02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			18
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

OXY USA INC.			630591											
MITCHELL 11			WELL #:		2	RRCID ->	062668	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9096 - 9290		
10		3100 N	3650	-0-	550	699	211	1	3430	2	Y	8	6 1	14
11		3000 N	3039	-0-	39	738	173	1	2855	2	Y	10	10 1	14
12		3205 X	2467	-0-	-738	-0-	149	1	2308	2	Y	9	10 1	13
01		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	157	1	2470	2	Y	1	7 1	7
02		1120 X	697	-0-	-423	-0-	39	1	658	2	Y	-0-		7
*03		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	159	1	2292	2	Y	-0-	1 1	6

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 9		WELL #: 3		RRCID -> 154850		COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 11522 PERF.11042 - 11205			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	193	1	3135	2	Y	8	220
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	189	1	3114	2	Y	10	220
12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	198	1	3052	2	Y	8	218
01	3255 X	3228	-0-	-27	-0-	192	1	3026	2	Y	9	219
02	2940 X	1097	-0-	-1843	-0-	61	1	1030	2	Y	5	220
03	3255 X	2662	-0-	-593	-0-	172	1	2478	2	Y	11	220

MITCHELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 155637		COMPL. DATE 07/22/1995			TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706			
10	3968 X	3410	-0-	-558	-0-	192	1	3121	2	Y	88	134
11	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	254	1	4191	2	Y	111	140
12	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	268	1	4143	2	Y	94	130
01	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	260	1	4085	2	Y	97	142
02	3584 X	1639	-0-	-1945	-0-	87	1	1475	2	Y	70	169
03	3968 X	3531	-0-	-437	-0-	221	1	3193	2	Y	106	165

MITCHELL 31		WELL #: 2		RRCID -> 159002		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734			
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	33	1	544	2	Y	2	3
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	32	1	535	2	Y	1	3
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	529	2	Y	1	3
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	Y	1	3
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	91	1	1535	2	Y	-0-	3
03	341 N	152	-0-	-189	-0-	10	1	141	2	Y	1	3

MITCHELL 2		WELL #: 6		RRCID -> 159366		COMPL. DATE 04/26/1996			TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426			
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	25	1	412	2	N	-0-	28
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	23	1	381	2	N	-0-	28
12	465 N	284	-0-	-181	-0-	17	1	267	2	N	-0-	28
01	434 N	283	-0-	-151	-0-	17	1	266	2	N	-0-	28
02	364 N	261	-0-	-103	-0-	15	1	246	2	N	-0-	28
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-	28

MITCHELL 8		WELL #: 4		RRCID -> 161227		COMPL. DATE 05/30/1996			TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382			
10	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	61	1	994	2	N	-0-	-0-
11	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	62	1	1016	2	N	-0-	-0-
12	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	67	1	1031	2	N	-0-	-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	67	1	1046	2	N	-0-	-0-
02	1008 N	365	-0-	-643	-0-	20	1	345	2	N	-0-	-0-
*03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	88	1	1270	2	N	-0-	-0-

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 4		WELL #: 5		RRCID -> 161386		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11553 - 11567	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	58 1	940 2	Y	8	6 1	13
11	900 N	345	-0-	-555	-0-	19 1	314 2	Y	11	10 1	14
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	56 1	863 2	Y	9	10 1	13
01	837 N	641	-0-	-196	-0-	38 1	593 2	Y	9	8 1	14
02	336 N	271	-0-	-65	-0-	15 1	248 2	Y	7	4 1	17
03	837 N	588	-0-	-249	-0-	37 1	540 2	Y	10	11 1	16

MITCHELL 31		WELL #: 3		RRCID -> 161943		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 9954		PERF. 9290 - 9300	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL 11		WELL #: 8		RRCID -> 161954		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9276 - 9304	
10	T. A.	2811	-0-	2811	11649	162 1	2631 2	Y	16	12 1	54
11	14434 X	2785	-0-	-11649	-0-	158 1	2603 2	Y	22	21 1	55
12	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	154 1	2376 2	Y	22	21 1	56
01	2914 X	2766	-0-	-148	-0-	165 1	2598 2	Y	3	13 1	46
02	2604 X	960	-0-	-1644	-0-	54 1	906 2	Y	-0-	1 1	45
03	2883 X	899	-0-	-1984	-0-	57 1	825 2	Y	15	4 1	56

UNIVERSITY 32		WELL #: 2		RRCID -> 163548		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11530 - 11536	
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	95 1	1547 2	Y	92	194 1	111
11	1800 N	1769	-0-	-31	-0-	101 1	1540 2	Y	124	105 1	130
12	1798 N	1783	-0-	-15	-0-	136 1	1568 2	Y	104	104 1	130
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	114 1	1593 2	Y	107	85 1	152
02	1344 N	1008	-0-	-336	-0-	118 1	893 2	Y	56	43 1	165
*03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	53 1	1584 2	Y	31	92 1	104

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
UNIVERSITY 32		WELL #: 3		RRCID -> 164881		COMPL. DATE 03/20/1998			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	665	2	Y	46	79	1		53
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	51	9	671	2	Y	61	52	1		62
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	67	9	703	2	Y	52	52	1		62
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	Y	53	42	1		73
02	560 N	509	-0-	-51	-0-	57	9	450	2	Y	29	22	1		80
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	48	1	693	2	Y	15	46	1		49
						17	9								
MITCHELL 31		WELL #: 4		RRCID -> 165809		COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026						
10	3100 X	2875	-0-	-225	-0-	166	1	2690	2	Y	17	12	1		57
11	3000 X	2243	-0-	-757	-0-	19	9	2093	2	Y	21	21	1		57
12	3100 X	2016	-0-	-1084	-0-	127	1	1870	2	Y	23	21	1		59
01	3813 X	2691	-0-	-1122	-0-	23	9	2506	2	Y	24	17	1		66
02	3304 X	1092	-0-	-2212	-0-	121	1	1015	2	Y	15	9	1		72
03	2883 X	467	-0-	-2416	-0-	25	9	415	2	Y	21	22	1		71
						60	1								
						17	9								
						29	1								
						23	9								
MITCHELL 4		WELL #: 6		RRCID -> 166624		COMPL. DATE 03/14/1998			TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998						
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	43	1	700	2	Y	1	1	1		1
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	1	9	701	2	Y	1	1	1		1
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	705	2	Y	1	1	1		1
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	46	1	703	2	Y	1	1	1		1
02	616 N	276	-0-	-340	-0-	1	9	260	2	Y	1				2
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	Y	1	1	1		2
						15	1								
						1	9								
						48	1								
						1	9								
MITCHELL 9		WELL #: 1		RRCID -> 171913		COMPL. DATE 10/12/1998			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475						
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	97	1	1571	2	Y	-0-				-0-
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	92	1	1521	2	Y	-0-				-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	109	1	1689	2	Y	-0-				-0-
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	109	1	1707	2	Y	-0-				-0-
02	1484 N	870	-0-	-614	-0-	49	1	821	2	Y	-0-				-0-
03	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	91	1	1315	2	Y	-0-				-0-
MITCHELL 6		WELL #: 7		RRCID -> 189182		COMPL. DATE 05/08/2002			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 194800		COMPL. DATE 12/23/2002			TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	90	1	1460	2	Y	9	6 1	40
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	10	9	1188	2	Y	2	9 1	33
12	1302 N	1007	-0-	-295	-0-	72	1	946	2	Y	-0-	2 1	31
01	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	2	9	1013	2	Y	-0-		31
02	1148 N	326	-0-	-822	-0-	61	1	308	2	Y	-0-		31
*03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	64	1	1143	2	Y	-0-		31
18						79	1						
79													

MITCHELL 4		WELL #: 8		RRCID -> 198187		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323				
10	2077 N	2074	-0-	-3	-0-	120	1	1944	2	Y	9	6 1	9
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	10	9	1986	2	Y	9	10 1	8
12	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	121	1	1906	2	Y	8	10 1	6
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	10	9	1842	2	Y	10	8 1	8
02	1764 N	727	-0-	-1037	-0-	123	1	681	2	Y	5	4 1	9
*03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	9	9	1988	2	Y	10	11 1	8
117						11	9						
40						6	9						
138						11	9						

MITCHELL 8		WELL #: 7		RRCID -> 198792		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254				
10	1085 N	964	-0-	-121	-0-	55	1	900	2	Y	8	6 1	195
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	9	9	1121	2	Y	9	10 1	194
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	68	1	1062	2	Y	9	10 1	193
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	10	9	1403	2	Y	9	8 1	194
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	69	1	1133	2	Y	5	4 1	195
*03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	10	9	1182	2	Y	11	11 1	195
89						6	9						
82						12	9						

MITCHELL 9		WELL #: 9		RRCID -> 203111		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627				
10	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	193	1	3140	2	N	1	1 1	1
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	1	9	3111	2	N	1	1 1	1
12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	189	1	3087	2	N	1	1 1	1
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	1	9	3215	2	N	1	1 1	1
02	2744 X	1307	-0-	-1437	-0-	200	1	1234	2	N	-0-		1
03	3038 X	2401	-0-	-637	-0-	1	9	2245	2	N	1	1 1	1
73						155	1						
155						1	9						

MITCHELL 9		WELL #: 5		RRCID -> 205131		COMPL. DATE 08/19/1995			TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712				
10	T. A.	162	-0-	162	653	9	1	153	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	136	-0-	136	789	8	1	128	2	Y	-0-		-0-
12	974 X	185	-0-	-789	-0-	11	1	174	2	Y	-0-		-0-
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-		-0-
02	140 N	48	-0-	-92	-0-	3	1	45	2	Y	-0-		-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
MITCHELL 9		WELL #: 10		RRCID -> 208398		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 8		WELL #: 8		RRCID -> 211093		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692								
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8		WELL #: 11		RRCID -> 251993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 058392		COMPL. DATE 04/19/1974		TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A									
MITCHELL G.K.		WELL #: 1															
10	7130 X	7057	-0-	-73	-0-	387	1	6670	2	N	-0-					104	
11	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	374	1	6587	2	N	-0-					104	
12	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	454	1	7163	2	N	5					109	
						6	9										
01	7068 X	6832	-0-	-236	-0-	384	1	6439	2	N	8					117	
						9	9										
02	6496 X	3499	-0-	-2997	-0-	187	1	3302	2	N	9					126	
						10	9										
03	7347 X	1033	-0-	-6314	-0-	71	1	956	2	N	5					131	
						6	9										

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID -> 169897		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462								
MITCHELL STATE 10		WELL #: 4														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		RRCID -> 152491		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122								
MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 3														
10	3100 N	3360	-0-	260	1524	3360	2			Y	-0-					96
11	3000 N	3232	-0-	232	1756	3232	2			Y	-0-					96
12	3100 N	2393	-0-	-707	1049	2393	2			Y	-0-					96
01	3468 X	2419	-0-	-1049	-0-	2419	2			Y	-0-					96
02	3024 X	2089	-0-	-935	-0-	267	1	1822	2	Y	-0-					96
03	3348 X	2379	-0-	-969	-0-	2379	2			Y	-0-					96

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.// 68460 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 2		RRCID -> 154237		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		Y	-0-	73
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		Y	-0-	73
12	3100 N	16565	-0-	13465	13465	16565	2		Y	-0-	73
01	3100 N	451	-0-	-2649	10816	451	2		Y	-0-	73
02	2800 N	312	-0-	-2488	8328	40	1	272 2	Y	-0-	73
*03	3100 N	530	-0-	-2570	5758	530	2		Y	-0-	73

UNIVERSITY #36-2		WELL #: 2		RRCID -> 155506		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557			
10	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2		N	-0-	137
11	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2		N	-0-	137
12	5270 X	4568	-0-	-702	-0-	4568	2		N	-0-	137
01	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2		N	-0-	137
02	5236 X	3280	-0-	-1956	-0-	419	1	2861 2	N	-0-	137
03	5797 X	4454	-0-	-1343	-0-	4454	2		N	-0-	137

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 1-U		RRCID -> 155631		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCCLUNG, ANNA 1		WELL #: 5		RRCID -> 156356		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516			
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-	73
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-	73
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-	73
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-	73
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9 2	Y	-0-	73
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-	73

UNIVERSITY #36-2		WELL #: 3		RRCID -> 156553		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY #36-2		WELL #: 4		RRCID -> 156556		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11968 PERF.11306 - 11446			
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-	26
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-	26
12	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2		N	-0-	26
01	DLQ G-10	361	-0-	361	361	361	2		N	-0-	26
02	DLQ G-10	284	-0-	284	645	36	1	248 2	N	-0-	26
*03	1031 N	386	-0-	-645	-0-	386	2		N	-0-	26

UNIVERSITY 36-3		WELL #: 1		RRCID -> 156557		COMPL. DATE 08/12/1995		TOTAL DEPTH 12467 PERF.11390 - 12336			
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-	1
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-	1
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2		N	-0-	1
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	1
02	476 N	304	-0-	-172	-0-	39	1	265 2	N	-0-	1
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2		N	-0-	1

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
 UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2				Y	-0-			115
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1720	2	86	9		Y	78	168 1		25
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2				Y	-0-			25
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2				Y	-0-			25
02	1680 N	1004	-0-	-676	-0-	128	1	876	2		Y	-0-			25
03	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2				Y	-0-			25

UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192

10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2				N	-0-			22
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2				N	-0-			22
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2				N	-0-			22
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-			22
02	280 N	171	-0-	-109	-0-	22	1	149	2		N	-0-			22
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2				N	-0-			22

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280

10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2				N	-0-			7
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2				N	-0-			7
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2				N	-0-			7
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-			7
02	308 N	189	-0-	-119	-0-	24	1	165	2		N	-0-			7
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2				N	-0-			7

UNIVERSITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 164180 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132

10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1229	2	17	9		N	15	2 1		179
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1162	2	34	9		N	31	2 1		208
12	961 N	876	-0-	-85	-0-	850	2	26	9		N	24	1 1		231
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	883	2	132	9		N	120	177 1		116
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	100	1	684	2		N	14			130
*03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	15	9	868	2	34	9	31	2 1		159

UNIVERSITY 4 WELL #: 4 RRCID -> 168840 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			94

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424

10	2232 X	1954	-0-	-278	-0-	1954	2				Y	-0-			27
11	2160 X	1915	-0-	-245	-0-	1915	2				Y	-0-			27
12	1829 X	1558	-0-	-271	-0-	1558	2				Y	-0-			27
01	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2				Y	-0-			27
02	1792 X	1119	-0-	-673	-0-	143	1	976	2		Y	-0-			27
03	1984 X	1519	-0-	-465	-0-	1519	2				Y	-0-			27

PAKENHAM (THRUSTED)		//CONT.//		68460 380	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958													
MITCHELL, ALEX 1		WELL #:		4	RRCID -> 172854				COMPL. DATE 02/05/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	37	37	1			151
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	82	32	1			201
12		620 N	409	-0-	-211	-0-	321	2	88	9	N	80	200	1			81
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-	26	1			80
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	268	2	N	32	5	1			107
							35	9									
*03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	499	2	68	9	N	62	31	1			138

UNIVERSITY 36-3				WELL #:		3	RRCID -> 264739				COMPL. DATE 08/13/2011			TOTAL DEPTH 12697 PERF.11596 - 12467			
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					82
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					82
12		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					82
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					82
02		364 N	227	-0-	-137	-0-	29	1	198	2	N	-0-					82
03		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					82

PAKENHAM (UPPER STRAWN)				68460 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958													
MITCHELL, ALEX 1		WELL #:		4	RRCID -> 163740				COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11026 - 11288					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, MARY 1				WELL #:		3	RRCID -> 167741				COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 11662			
10		3596 X	40	-0-	-3556	-0-	9	2	31	9	N	28	25	1			93
11		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4088	2	40	9	N	36	21	1			108
12		3317 X	46	-0-	-3271	-0-	5	2	41	9	N	37	18	1			127
01		3317 X	2465	-0-	-852	-0-	2465	2			N	-0-	18	1			128
02		3724 X	1711	-0-	-2013	-0-	215	1	1470	2	N	24	4	1			148
							26	9									
03		4123 X	1773	-0-	-2350	-0-	1722	2	51	9	N	46	21	1			173

MITCHELL, MARY 1				WELL #:		2	RRCID -> 171685				COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722			
10		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4687	2	36	9	N	33	24	1			148
11		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6016	2	78	9	N	71	21	1			198
12		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3201	2	92	9	N	84	200	1			82
01		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2792	2	21	9	N	19	17	1			84
02		1988 X	1678	-0-	-310	-0-	211	1	1442	2	N	23	4	1			103
							25	9									
*03		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3486	2	56	9	N	51	20	1			134

CREEK RANCH 1				WELL #:		2	RRCID -> 175184				COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKENHAM (UPPER STRAWN)		//CONT.//		68460 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958								
CREEK RANCH 11		WELL #:		4	RRCID ->	184988	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	12026	PERF.10246 - 11998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		3007 X	693	-0-	-2314	-0-	672 2	21 9	N	19	24 1	194
11		2910 X	673	-0-	-2237	-0-	645 2	28 9	N	25	21 1	198
12		3007 X	2959	-0-	-48	-0-	2897 2	62 9	N	56	182 1	72
01		3007 X	2775	-0-	-232	-0-	2743 2	32 9	N	29	17 1	76
02		2716 X	2115	-0-	-601	-0-	267 1	1823 2	N	23	4 1	95
							25 9					
*03		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3075 2	47 9	N	43	20 1	118

PAKENHAM (WOLFCAMP)				68460 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC				041519								
PAKENHAM (STATE)		WELL #:		5001	RRCID ->	146069	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7568 - 7612	
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		-0-
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-		-0-
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POULTER		WELL #:		4901R	RRCID ->	147207	COMPL. DATE	08/18/1994	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6633 - 7600	
10		527 N	27	-0-	-500	-0-	27 2		Y	-0-		2
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		2
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		2
01	DLQ	G-10	323	-0-	323		323 2		Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	414	-0-	414		737 2		Y	-0-		2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		737		Y	NO RPT		2

PAKENHAM STATE		WELL #:		5002	RRCID ->	147436	COMPL. DATE	10/20/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7992 - 8060	
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
11		480 N	449	-0-	-31	-0-	449 2		N	-0-		-0-
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		-0-
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		-0-
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL "87"		WELL #:		1	RRCID ->	147888	COMPL. DATE	01/11/1994	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7781 - 7916	
10		18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	18058 2		Y	-0-		26
11		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-		26
12		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-		26
01	DLQ	G-10	16177	-0-	16177		16177 2		Y	-0-		26
02	DLQ	G-10	7449	-0-	7449		23626 2		Y	-0-		26
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		23626		Y	NO RPT		26

UNIVERSITY		WELL #:		3101R	RRCID ->	148597	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7936 - 8495	
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-		-0-
12		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-		-0-
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-		-0-
02		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
MITCHELL 87		WELL #: 2		RRCID -> 149142		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7655 - 7675			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2	Y	-0-		24
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-		24
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-		24
01	DLQ G-10	8089	-0-	8089	8089	8089	2	Y	-0-		24
02	DLQ G-10	3725	-0-	3725	11814	3725	2	Y	-0-		24
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11814			Y	NO RPT		24

MITCHELL 87		WELL #: 3		RRCID -> 149466		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 7709			
10	24680 X	24680	-0-	-0-	-0-	24680	2	Y	-0-		26
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	-0-		26
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-		26
01	DLQ G-10	22109	-0-	22109	22109	22109	2	Y	-0-		26
02	DLQ G-10	10181	-0-	10181	32290	10181	2	Y	-0-		26
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32290			Y	NO RPT		26

POULTER		WELL #: 4902		RRCID -> 149467		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6447 - 6920			
10	403 N	22	-0-	-381	-0-	22	2	Y	-0-		5
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		5
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		5
01	DLQ G-10	258	-0-	258	258	258	2	Y	-0-		5
02	DLQ G-10	331	-0-	331	589	331	2	Y	-0-		5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	589			Y	NO RPT		5

PAKENHAM STATE		WELL #: 5003		RRCID -> 150839		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 7729			
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-		-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-		-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POULTER		WELL #: 4903		RRCID -> 151246		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6582 - 7630			
10	496 N	41	-0-	-455	-0-	41	2	Y	-0-		3
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		3
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		3
01	DLQ G-10	484	-0-	484	484	484	2	Y	-0-		3
02	DLQ G-10	621	-0-	621	1105	621	2	Y	-0-		3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1105			Y	NO RPT		3

POULTER		WELL #: 3701		RRCID -> 151475		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6971 - 7367			
10	465 N	27	-0-	-438	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	355	-0-	355	355	355	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	462	-0-	462	817	456	2	Y	5		5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	817			Y	NO RPT		5

POULTER		WELL #: 3801		RRCID -> 151898		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6742 - 7796			
10	775 N	60	-0-	-715	-0-	60	2	Y	-0-		9
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-		9
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		9
01	DLQ G-10	710	-0-	710	710	710	2	Y	-0-		9
02	DLQ G-10	911	-0-	911	1621	911	2	Y	-0-		9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1621			Y	NO RPT		9

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 POULTER WELL #: 4904 RRCID -> 154809 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	186 N	36	-0-	-150	-0-		36	2			Y	-0-				-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						Y	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	419	-0-	419	419		419	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	538	-0-	538	957		538	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	957						Y	NO RPT				-0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-U RRCID -> 160043 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

UNIVERSITY WELL #: 3104 RRCID -> 219985 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122

10	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-				-0-
11	1500 X	1272	-0-	-228	-0-		1272	2			N	-0-				-0-
12	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-		1597	2			N	-0-				-0-
01	1550 X	1097	-0-	-453	-0-		1097	2			N	-0-				-0-
02	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-		1408	2			N	-0-				-0-
03	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-						N	NO RPT				-0-

OXY USA INC. 630591
 PAKENHAM 67 WELL #: 1 RRCID -> 063177 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7406 - 7465

10	797 N	797	-0-	-0-	-0-		46	1	751	2	Y	-0-				-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-		46	1	756	2	Y	-0-				-0-
12	806 N	755	-0-	-51	-0-		46	1	709	2	Y	-0-				-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-		44	1	684	2	Y	-0-				-0-
02	644 N	460	-0-	-184	-0-		26	1	434	2	Y	-0-				-0-
03	713 N	616	-0-	-97	-0-		40	1	576	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 1A WELL #: 1 RRCID -> 140019 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320

10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		69	1	1115	2	Y	-0-				-0-
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		69	1	1129	2	Y	-0-				-0-
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		76	1	1178	2	Y	-0-				-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		77	1	1218	2	Y	-0-				-0-
02	980 N	714	-0-	-266	-0-		40	1	674	2	Y	-0-				-0-
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		78	1	1125	2	Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 1 RRCID -> 141362 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7164 - 8422

10	231 N	231	-0-	-0-	-0-		13	1	218	2	Y	-0-				-0-
11	240 N	181	-0-	-59	-0-		10	1	171	2	Y	-0-				-0-
12	248 N	149	-0-	-99	-0-		9	1	140	2	Y	-0-				-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-		10	1	156	2	Y	-0-				-0-
02	168 N	131	-0-	-37	-0-		7	1	124	2	Y	-0-				-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-		10	1	150	2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 1A		WELL #: 2		RRCID -> 141739		COMPL. DATE 07/20/1992			TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7556 - 7775						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392 N	223	-0-	-169	-0-	12	1	211	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 7		WELL #: 702		RRCID -> 142584		COMPL. DATE 10/05/1992			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7716 - 9817						
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	57	1	928	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	900 N	885	-0-	-15	-0-	51	1	834	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	55	1	851	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	784 N	388	-0-	-396	-0-	22	1	366	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	868 N	588	-0-	-280	-0-	38	1	550	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 2		RRCID -> 142934		COMPL. DATE 06/15/1998			TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7467 - 7530						
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	20	1	319	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	133	-0-	-175	-0-	7	1	126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 1		RRCID -> 143525		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629						
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 3		RRCID -> 143742		COMPL. DATE 01/08/1993			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859						
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	37	1	603	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	35	1	584	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	560 N	526	-0-	-34	-0-	29	1	497	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	693	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 144100		COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500						
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 1		RRCID -> 144723		COMPL. DATE 03/02/1993			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10540 - 10970						
10	1085 N	926	-0-	-159	-0-	54	1	872	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	913	-0-	-107	-0-	52	1	861	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	961 N	881	-0-	-80	-0-	54	1	827	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	930 N	887	-0-	-43	-0-	53	1	834	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	840 N	356	-0-	-484	-0-	20	1	336	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	61	1	878	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MITCHELL 1A		WELL #: 3		RRCID -> 144726		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 8395		PERF. 7616 - 7844					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	77 1	1254 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	72 1	1186 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	83 1	1275 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	63 1	996 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1120	N	727	-0-	-393	-0-	41 1	686 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	75 1	1087 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 4		RRCID -> 144864		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7274 - 7708					
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	83 1	1347 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	79 1	1308 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	90 1	1395 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	87 1	1363 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1288	N	765	-0-	-523	-0-	43 1	722 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	86 1	1242 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 1A		RRCID -> 145910		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 10812		PERF. 7537 - 7640					
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	82 1	1336 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	81 1	1331 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	89 1	1375 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	100 1	1569 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	83 1	1410 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	118 1	1706 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 2		RRCID -> 145945		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 8441		PERF. 7716 - 7923					
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	22 1	361 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	20 1	326 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	22 1	337 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24 1	377 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16 1	276 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	20 1	283 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 3		RRCID -> 146402		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7494 - 8060					
10	1023	N	309	-0-	-714	-0-	18 1	291 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	75 1	1230 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	75 1	1153 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	66 1	1040 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	812	N	432	-0-	-380	-0-	24 1	408 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	899	N	18	-0-	-881	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 5		RRCID -> 147466		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7843 - 8468					
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	43 1	696 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42 1	698 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	44 1	676 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	42 1	656 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	672	N	433	-0-	-239	-0-	24 1	409 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	713	N	632	-0-	-81	-0-	41 1	591 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 4		RRCID -> 147479		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7941 - 8436					
10	372	N	284	-0-	-88	-0-	16 1	268 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	14 1	238 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	16 1	246 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	16 1	248 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	11 1	182 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24 1	352 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 68		WELL #: 5		RRCID -> 147538		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	682 N	596	-0-	-86	-0-	35	1	561	2	N	-0-	58
11	720 N	616	-0-	-104	-0-	35	1	581	2	N	-0-	58
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	47	1	730	2	N	-0-	58
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	N	-0-	58
02	588 N	375	-0-	-213	-0-	21	1	354	2	N	-0-	58
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	710	2	N	-0-	58

MITCHELL 5B		WELL #: 4		RRCID -> 148079		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 1		RRCID -> 148161		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347						
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	106	1	1716	2	Y	91	52	1	162
						100	9							
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	54	1	895	2	Y	97	104	1	155
						107	9							
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	64	1	990	2	Y	106	104	1	157
						117	9							
01	1395 N	1088	-0-	-307	-0-	58	1	912	2	Y	107	85	1	179
						118	9							
02	980 N	497	-0-	-483	-0-	24	1	411	2	Y	56	43	1	192
						62	9							
03	1178 N	954	-0-	-224	-0-	54	1	776	2	Y	113	110	1	195
						124	9							

MITCHELL 5B		WELL #: 2		RRCID -> 148513		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8190 - 8437						
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	90	-0-	-134	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 3		RRCID -> 148515		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 8132						
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	684	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	670	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	737	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	630	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	588 N	254	-0-	-334	-0-	14	1	239	2	Y	1			2
						1	9							
03	651 N	393	-0-	-258	-0-	25	1	367	2	Y	1	1	1	2
						1	9							

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 148517 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7971 - 8660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	48 1	784 2		Y	-0-			-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	33 1	545 2		Y	-0-			-0-
12	558 N	482	-0-	-76	-0-	29 1	453 2		Y	-0-			-0-
01	837 N	342	-0-	-495	-0-	20 1	322 2		Y	-0-			-0-
02	532 N	191	-0-	-341	-0-	11 1	180 2		Y	-0-			-0-
03	496 N	457	-0-	-39	-0-	30 1	427 2		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 2 RRCID -> 148690 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935

10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	50 1	805 2		N	-0-			25
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	49 1	806 2		N	-0-			25
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	51 1	788 2		N	-0-			25
01	868 N	864	-0-	-4	-0-	52 1	812 2		N	-0-			25
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	63 1	1061 2		N	-0-			25
*03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	56 1	802 2		N	-0-			25

MITCHELL 8 WELL #: 2 RRCID -> 148691 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294

10	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	190 1	3086 2		Y	44	31 1		67
						48 9							
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	183 1	3016 2		Y	55	52 1		70
						61 9							
12	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	202 1	3124 2		Y	47	52 1		65
						52 9							
01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	196 1	3086 2		Y	48	42 1		71
						53 9							
02	2856 X	2407	-0-	-449	-0-	132 1	2236 2		Y	35	22 1		84
						39 9							
03	3162 X	2277	-0-	-885	-0-	146 1	2111 2		Y	18	47 1		55
						20 9							

MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MITCHELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 149452 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605

10	1240 N	538	-0-	-702	-0-	31 1	506 2		Y	1	1 1		1
						1 9							
11	1200 N	508	-0-	-692	-0-	29 1	478 2		Y	1	1 1		1
						1 9							
12	899 N	171	-0-	-728	-0-	10 1	160 2		Y	1	1 1		1
						1 9							
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	37 1	587 2		Y	1	1 1		1
						1 9							
02	476 N	345	-0-	-131	-0-	19 1	326 2		Y	-0-			1
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31 1	453 2		Y	1	1 1		1
						1 9							

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 MITCHELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 149453 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	59 1	961 2	Y	9	6 1		9
						10 9						
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	60 1	989 2	Y	9	10 1		8
						10 9						
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	61 1	947 2	Y	8	10 1		6
						9 9						
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	62 1	980 2	Y	10	8 1		8
						11 9						
02	924 N	394	-0-	-530	-0-	22 1	366 2	Y	5	4 1		9
						6 9						
03	1023 N	889	-0-	-134	-0-	57 1	821 2	Y	10	11 1		8
						11 9						

MITCHELL 5A WELL #: 5 RRCID -> 149457 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202

10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	36 1	587 2	Y	-0-			-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30 1	502 2	Y	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	36 1	562 2	Y	-0-			-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	46 1	717 2	Y	-0-			-0-
02	420 N	150	-0-	-270	-0-	8 1	142 2	Y	-0-			-0-
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	27 1	392 2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 149459 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-

MITCHELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 150019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454

10	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	85 1	1381 2	Y	2	1 1		114
						2 9						
11	1530 N	1419	-0-	-111	-0-	81 1	1336 2	Y	2	2 1		114
						2 9						
12	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	89 1	1379 2	Y	1	2 1		113
						1 9						
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	82 1	1290 2	Y	3	2 1		114
						3 9						
02	1204 N	666	-0-	-538	-0-	37 1	628 2	Y	1	1 1		114
						1 9						
03	1333 N	1108	-0-	-225	-0-	72 1	1036 2	Y	-0-	2 1		112

MITCHELL 1A WELL #: 6 RRCID -> 150257 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927

10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	36 1	585 2	Y	-0-			-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	36 1	585 2	Y	-0-			-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	37 1	574 2	Y	-0-			-0-
01	620 N	613	-0-	-7	-0-	37 1	576 2	Y	-0-			-0-
02	588 N	418	-0-	-170	-0-	23 1	395 2	Y	-0-			-0-
*03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	51 1	735 2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 68		WELL #: 6		RRCID -> 150364		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7853 - 7993				
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	137 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	8 1	138 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	6 1	103 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	8 1	120 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MITCHELL 2		WELL #: 4		RRCID -> 150837		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 7911 - 8234				
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13 1	218 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24 1	394 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16 1	254 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24 1	376 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 3		RRCID -> 150902		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7501 - 7552				
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23 1	371 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21 1	354 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24 1	375 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22 1	342 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	14 1	242 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341	N	166	-0-	-175	-0-	11 1	155 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 30		WELL #: 1		RRCID -> 151473		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7725 - 8013				
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21 1	337 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30 1	492 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25 1	394 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27 1	425 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22 1	375 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	24 1	346 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 4		RRCID -> 152104		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7691 - 7952				
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	41 1	668 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	39 1	650 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49 1	759 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	79 1	1243 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23 1	383 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	46 1	660 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 2		RRCID -> 153514		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 7952		PERF. 7650 - 7756				
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27 1	440 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21 1	342 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15 1	236 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	21 1	322 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336	N	136	-0-	-200	-0-	8 1	128 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21 1	297 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 5		RRCID -> 153884		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7655 - 7930				
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	215 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10 1	168 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13 1	198 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	13 1	197 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20 1	292 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 68		WELL #: 7		RRCID -> 155054		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	78	1	1269	2	N	-0-	15
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	2	N	-0-	15
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	83	1	1285	2	N	-0-	15
01	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	76	1	1198	2	N	-0-	15
02	1260 N	588	-0-	-672	-0-	33	1	555	2	N	-0-	15
*03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	89	1	1284	2	N	-0-	15

MITCHELL 2		WELL #: 3		RRCID -> 155597		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214				
10	527 N	493	-0-	-34	-0-	29	1	464	2	Y	-0-	-0-
11	510 N	440	-0-	-70	-0-	25	1	415	2	Y	-0-	-0-
12	527 N	457	-0-	-70	-0-	28	1	429	2	Y	-0-	-0-
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	27	1	420	2	Y	-0-	-0-
02	420 N	131	-0-	-289	-0-	7	1	124	2	Y	-0-	-0-
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 32		WELL #: 1		RRCID -> 155667		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728				
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	35	1	569	2	Y	1	2 1
						1	9					
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	686	2	Y	1	1 1
						1	9					
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	637	2	Y	1	1 1
						1	9					
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	639	2	Y	2	1 1
						2	9					
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	46	48
						51	9					
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	658	2	Y	31	51 1
						34	9					

MITCHELL 1B		WELL #: 8		RRCID -> 156355		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600				
10	155 N	62	-0-	-93	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	5
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-	5
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-	5
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-	5
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	5
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	Y	-0-	5

MITCHELL 5B		WELL #: 6		RRCID -> 156397		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966				
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	-0-	-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	2	Y	-0-	-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	50	1	765	2	Y	-0-	-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	43	1	675	2	Y	-0-	-0-
02	588 N	250	-0-	-338	-0-	14	1	236	2	Y	-0-	-0-
*03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	729	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 7		RRCID -> 157097		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895				
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	Y	-0-	-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-	-0-
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	12	1	193	2	Y	-0-	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-	-0-
02	140 N	76	-0-	-64	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MITCHELL 68		WELL #: 8		RRCID -> 157100		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7605 - 7625				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
02	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 6		RRCID -> 157103		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7752 - 7772				
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	61	1	985	2	Y	-0-			-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	61	1	1013	2	Y	-0-			-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	68	1	1044	2	Y	-0-			-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	68	1	1070	2	Y	-0-			-0-
02	924 N	695	-0-	-229	-0-	39	1	656	2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	66	1	954	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 4		RRCID -> 157105		COMPL. DATE 01/07/1996		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7512 - 7532				
10	806 N	768	-0-	-38	-0-	45	1	723	2	Y	-0-			-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	49	1	800	2	Y	-0-			-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	51	1	792	2	Y	-0-			-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	Y	-0-			-0-
02	728 N	558	-0-	-170	-0-	31	1	527	2	Y	-0-			-0-
*03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	841	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 3		RRCID -> 157111		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7612 - 7632				
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	2	Y	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	43	1	710	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	46	1	713	2	Y	-0-			-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	46	1	724	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	433	-0-	-267	-0-	24	1	409	2	Y	-0-			-0-
*03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 9		WELL #: 2		RRCID -> 157655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8216 - 8259				
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	Y	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	Y	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	122	-0-	-214	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	24	-0-	-348	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 8		RRCID -> 158257		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7750 - 8254				
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	107	-0-	-117	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 5		RRCID -> 158258		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7558 - 7588				
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	Y	-0-			-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	538	2	Y	-0-			-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	32	1	488	2	Y	-0-			-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	338	-0-	-82	-0-	19	1	319	2	Y	-0-			-0-
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
MITCHELL 8		WELL #: 3		RRCID -> 158506		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7956 - 7988						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 2		WELL #: 5		RRCID -> 158516		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7766 - 7990						
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	92	1	1486	2	Y	17	12	1			41
						19	9									
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	89	1	1465	2	Y	19	21	1			39
						21	9									
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	98	1	1522	2	Y	26	21	1			44
						29	9									
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	97	1	1526	2	Y	23	17	1			50
						25	9									
02	952 N	747	-0-	-205	-0-	41	1	694	2	Y	11	9	1			52
						12	9									
*03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	105	1	1522	2	Y	22	22	1			52
						24	9									

MITCHELL 4		WELL #: 4		RRCID -> 158517		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8242 - 8262						
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	61	1	992	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	60	1	991	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	60	1	929	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	560 N	307	-0-	-253	-0-	17	1	289	2	Y	1					2
						1	9									
*03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	786	2	Y	1	1	1			2
						1	9									

UNIVERSITY 31		WELL #: 3		RRCID -> 158518		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 7947		PERF. 7832 - 7862						
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	Y	-0-					-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	304	-0-	-172	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	350	-0-	-177	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 9		RRCID -> 159003		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7710 - 7728						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
PAKENHAM 67		WELL #: 6		RRCID -> 159180		COMPL. DATE 02/24/1996			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-				-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-				-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	-0-				-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-				-0-
02	280 N	199	-0-	-81	-0-	11	1	188	2	Y	-0-				-0-
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 10		RRCID -> 159404		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912						
10	1054 N	886	-0-	-168	-0-	51	1	835	2	Y	-0-				-0-
11	1020 N	801	-0-	-219	-0-	46	1	755	2	Y	-0-				-0-
12	1023 N	778	-0-	-245	-0-	47	1	731	2	Y	-0-				-0-
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	2	Y	-0-				-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	51	1	866	2	Y	-0-				-0-
*03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	893	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 11		RRCID -> 159765		COMPL. DATE 05/31/1996			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972						
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	Y	-0-				-0-
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	5	1	80	2	Y	-0-				-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	Y	-0-				-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	4	1	68	2	Y	-0-				-0-
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 4		RRCID -> 160601		COMPL. DATE 09/18/1996			TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 7962						
10	837 N	563	-0-	-274	-0-	33	1	529	2	Y	1	2	1		1
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	Y	1	1	1		1
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	43	1	668	2	Y	1	1	1		1
01	558 N	552	-0-	-6	-0-	33	1	517	2	Y	2	1	1		2
02	588 N	342	-0-	-246	-0-	19	1	323	2	Y	-0-				2
*03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	676	2	Y	-0-	1	1		1

MITCHELL 1B		WELL #: 7		RRCID -> 161221		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774						
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	Y	-0-				-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	2	Y	-0-				-0-
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	38	1	581	2	Y	-0-				-0-
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	Y	-0-				-0-
02	420 N	222	-0-	-198	-0-	12	1	210	2	Y	-0-				-0-
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	Y	-0-				-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 12		RRCID -> 161309		COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775						
10	372 N	282	-0-	-90	-0-	16	1	266	2	Y	-0-				-0-
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	21	1	344	2	Y	-0-				-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	-0-				-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	-0-				-0-
02	336 N	108	-0-	-228	-0-	6	1	102	2	Y	-0-				-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	23	1	326	2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. UNIVERSITY 31		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

UNIVERSITY 31		WELL #: 5		RRCID -> 161387	COMPL. DATE 09/27/1996	TOTAL DEPTH 8082	PERF. 7974 - 7994				
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	63 1	1030 2	Y	1	2 1	1
11	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	60 1	982 2	Y	1	1 1	1
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	72 1	1114 2	Y	1	1 1	1
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	62 1	970 2	Y	2	1 1	2
02	924 N	643	-0-	-281	-0-	36 1	607 2	Y	-0-		2
03	1023 N	847	-0-	-176	-0-	55 1	792 2	Y	-0-	1 1	1

MITCHELL 1A		WELL #: 11		RRCID -> 161617	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 7673 - 7688				
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	26 1	415 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	25 1	405 2	Y	-0-		-0-
12	465 N	328	-0-	-137	-0-	20 1	308 2	Y	-0-		-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30 1	465 2	Y	-0-		-0-
02	392 N	244	-0-	-148	-0-	14 1	230 2	Y	-0-		-0-
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29 1	417 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 12		RRCID -> 161618	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 7781	PERF. 7610 - 7630				
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	11 1	179 2	Y	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14 1	227 2	Y	-0-		-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16 1	252 2	Y	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23 1	357 2	Y	-0-		-0-
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	8 1	135 2	Y	-0-		-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27 1	384 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 13		RRCID -> 161944	COMPL. DATE 10/18/1996	TOTAL DEPTH 7845	PERF. 7664 - 7684				
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14 1	227 2	Y	-0-		-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13 1	217 2	Y	-0-		-0-
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	11 1	176 2	Y	-0-		-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	13 1	205 2	Y	-0-		-0-
02	224 N	84	-0-	-140	-0-	5 1	79 2	Y	-0-		-0-
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	194 2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 6		RRCID -> 162334	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH 8035	PERF. 7866 - 7886				
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
11	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 9		RRCID -> 162684	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7750 - 7770				
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	26 1	420 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	405	-0-	-45	-0-	23 1	382 2	Y	-0-		-0-
12	465 N	362	-0-	-103	-0-	22 1	340 2	Y	-0-		-0-
01	434 N	271	-0-	-163	-0-	16 1	255 2	Y	-0-		-0-
02	392 N	108	-0-	-284	-0-	6 1	102 2	Y	-0-		-0-
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	29 1	421 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 1B		WELL #: 10		RRCID -> 162687		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7664 - 7678			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22 1	364 2	Y	-0-		-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	22 1	357 2	Y	-0-		-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	23 1	353 2	Y	-0-		-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	354 2	Y	-0-		-0-
02	336 N	140	-0-	-196	-0-	8 1	132 2	Y	-0-		-0-
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	33 1	475 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL 1C		WELL #: 15		RRCID -> 163842		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7872 - 7886			
10	589 N	420	-0-	-169	-0-	24 1	386 2	Y	9	6 1	21
						10 9					
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	30 1	497 2	Y	9	10 1	20
						10 9					
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	62 1	960 2	Y	12	10 1	22
						13 9					
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	17 1	274 2	Y	11	8 1	25
						12 9					
02	280 N	223	-0-	-57	-0-	12 1	205 2	Y	5	4 1	26
						6 9					
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22 1	311 2	Y	11	11 1	26
						12 9					

MITCHELL 1B		WELL #: 14		RRCID -> 164178		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7832 - 7852			
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MITCHELL 5A		WELL #: 13		RRCID -> 164871		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020			
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	62 1	1013 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
11	900 N	463	-0-	-437	-0-	26 1	436 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	74 1	1137 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	70 1	1105 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	23 1	395 2	Y	1		2
						1 9					
03	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	68 1	988 2	Y	1	1 1	2
						1 9					

MITCHELL 68		WELL #: 9		RRCID -> 165689		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540			
10	744 N	743	-0-	-1	-0-	43 1	700 2	Y	-0-		-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	44 1	729 2	Y	-0-		-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	48 1	736 2	Y	-0-		-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	47 1	737 2	Y	-0-		-0-
02	644 N	424	-0-	-220	-0-	24 1	400 2	Y	-0-		-0-
*03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	56 1	802 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MITCHELL 68		WELL #: 10		RRCID -> 165690		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	Y	-0-	-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-	-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	-0-	-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	Y	-0-	-0-
02	420 N	205	-0-	-215	-0-	11	1	194	2	Y	-0-	-0-
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 31		WELL #: 7		RRCID -> 166510		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668			
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	25	1	411	2	Y	-0-	-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	28	1	434	2	Y	-0-	-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	Y	-0-	-0-
02	420 N	234	-0-	-186	-0-	13	1	221	2	Y	-0-	-0-
03	465 N	132	-0-	-333	-0-	9	1	123	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 1A		WELL #: 16		RRCID -> 166515		COMPL. DATE 09/05/1997			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746			
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	66	1	1072	2	Y	-0-	-0-
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	65	1	1079	2	Y	-0-	-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	71	1	1092	2	Y	-0-	-0-
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	70	1	1099	2	Y	-0-	-0-
02	952 N	806	-0-	-146	-0-	45	1	761	2	Y	-0-	-0-
*03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	71	1	1024	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 5B		WELL #: 15		RRCID -> 166516		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 14		RRCID -> 167029		COMPL. DATE 11/11/1997			TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7684 - 7698			
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	25	1	402	2	Y	-0-	-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	-0-	-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	Y	-0-	-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	Y	-0-	-0-
02	392 N	263	-0-	-129	-0-	15	1	248	2	Y	-0-	-0-
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 68		WELL #: 13		RRCID -> 167115		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393			
10	775 N	701	-0-	-74	-0-	41	1	660	2	Y	-0-	-0-
11	810 N	774	-0-	-36	-0-	44	1	730	2	Y	-0-	-0-
12	806 N	745	-0-	-61	-0-	45	1	700	2	Y	-0-	-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	682	2	Y	-0-	-0-
02	700 N	276	-0-	-424	-0-	15	1	261	2	Y	-0-	-0-
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	48	1	689	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 11		RRCID -> 175931		COMPL. DATE 01/03/2000			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153			
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	Y	-0-	1
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	-0-	1
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	Y	-0-	1
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	-0-	1
02	308 N	172	-0-	-136	-0-	10	1	162	2	Y	-0-	1
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-	1

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL UNIT 1		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

		WELL #: 17		RRCID -> 176877	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 7732 - 7990					
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	83 1	1352 2	Y	9	6 1		23
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	10 9	83 1	1362 2	Y	9	10 1	22
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	10 9	89 1	1380 2	Y	12	10 1	24
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	13 9	88 1	1384 2	Y	12	8 1	28
02	1260 N	616	-0-	-644	-0-	13 9	34 1	576 2	Y	5	4 1	29
03	1395 N	693	-0-	-702	-0-	6 9	44 1	638 2	Y	10	11 1	28

		WELL #: 6		RRCID -> 177074	COMPL. DATE 03/31/2000	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7881 - 7936					
10	1798 N	1634	-0-	-164	-0-	11 9	95 1	1539 2	Y	-0-		-0-
11	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	10 9	95 1	1565 2	Y	-0-		-0-
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	10 9	111 1	1714 2	Y	-0-		-0-
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	11 9	114 1	1795 2	Y	-0-		-0-
02	1540 N	626	-0-	-914	-0-	10 9	35 1	591 2	Y	-0-		-0-
*03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	11 9	132 1	1901 2	Y	-0-		-0-

		WELL #: 17		RRCID -> 177344	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 8235	PERF. 8055 - 8195					
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	11 9	63 1	1016 2	Y	-0-		-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	10 9	60 1	996 2	Y	-0-		-0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	10 9	66 1	1017 2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	10 9	65 1	1015 2	Y	-0-		-0-
02	980 N	370	-0-	-610	-0-	10 9	21 1	349 2	Y	-0-		-0-
03	1085 N	966	-0-	-119	-0-	10 9	63 1	903 2	Y	-0-		-0-

		WELL #: 8		RRCID -> 178023	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7953 - 8099					
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	11 9	63 1	1028 2	Y	1	1 1	1
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	10 9	58 1	957 2	Y	1	1 1	1
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	10 9	62 1	965 2	Y	1	1 1	1
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	10 9	63 1	985 2	Y	1	1 1	1
02	924 N	361	-0-	-563	-0-	10 9	20 1	340 2	Y	1		2
*03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	10 9	76 1	1094 2	Y	1	1 1	2

		WELL #: 19		RRCID -> 178596	COMPL. DATE 06/14/2000	TOTAL DEPTH 8310	PERF. 7637 - 7710					
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 9	14 1	234 2	Y	-0-		-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	10 9	21 1	352 2	Y	-0-		-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	10 9	32 1	499 2	Y	-0-		-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	10 9	36 1	561 2	Y	-0-		-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	10 9	17 1	288 2	Y	-0-		-0-
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	10 9	53 1	769 2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MITCHELL 2		WELL #: 7		RRCID -> 178597		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 8137				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	95	1	1549	2	Y	17	12	46
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	19	9	1580	2	Y	19	21	44
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	21	9	1529	2	Y	26	21	49
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	99	1	1651	2	Y	23	17	55
02	1456 N	1033	-0-	-423	-0-	29	9	964	2	Y	11	9	57
*03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	105	1	1583	2	Y	21	22	56
						25	9						
						57	1						
						12	9						
						110	1						
						23	9						
MITCHELL 1C		WELL #: 20		RRCID -> 178598		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820				
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
11	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
MITCHELL 2		WELL #: 9		RRCID -> 178602		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954				
10	1364 N	1144	-0-	-220	-0-	66	1	1077	2	N	1	1	1
11	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	1	9	1240	2	N	1	1	1
12	1426 N	1117	-0-	-309	-0-	75	1	1048	2	N	1	1	1
01	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1	9	992	2	N	1	1	1
02	1232 N	501	-0-	-731	-0-	63	1	473	2	N	-0-		1
*03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	28	1	1521	2	N	1	1	1
						105	1						
						1	9						
MITCHELL 5A		WELL #: 14		RRCID -> 178605		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275				
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	69	1	1122	2	Y	8	6	13
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	9	9	1110	2	Y	11	10	14
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	67	1	1229	2	Y	9	10	13
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	12	9	1308	2	Y	9	8	14
02	700 N	372	-0-	-328	-0-	80	1	344	2	Y	7	4	17
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	10	9	977	2	Y	10	11	16
						83	1						
						10	9						
						20	1						
						8	9						
						68	1						
						11	9						
MITCHELL 8		WELL #: 6		RRCID -> 179181		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199				
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	Y	-0-		-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	-0-		-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	2	Y	-0-		-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	33	1	512	2	Y	-0-		-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	-0-		-0-
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	523	2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
UNIVERSITY 31		WELL #: 8		RRCID -> 179213		COMPL. DATE			N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	136	1	2201	2	Y	1	2	1		1
11	2100 N	2094	-0-	-6	-0-	120	1	1973	2	Y	1	1	1		1
12	2170 N	1801	-0-	-369	-0-	109	1	1691	2	Y	1	1	1		1
01	2108 N	1326	-0-	-782	-0-	79	1	1245	2	Y	2	1	1		2
02	1904 N	950	-0-	-954	-0-	53	1	897	2	Y	-0-	1	1		1
03	1798 N	1453	-0-	-345	-0-	94	1	1359	2	Y	-0-				1

PAKENHAM 67		WELL #: 7		RRCID -> 179886		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 8242			PERF. 7716 - 8107			
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	85	1	1388	2	Y	84	62	1		86
11	1350 N	1266	-0-	-84	-0-	66	1	1093	2	Y	97	105	1		78
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	107	9	1517	2	Y	90	104	1		64
01	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	98	1	1261	2	Y	96	85	1		75
02	1176 N	699	-0-	-477	-0-	80	1	604	2	Y	54	43	1		86
03	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	106	9	1115	2	Y	27	92	1		21

PAKENHAM 67		WELL #: 8		RRCID -> 179889		COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 8262			PERF. 7525 - 8062			
10	372 N	242	-0-	-130	-0-	14	1	228	2	Y	-0-				-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	-0-				-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	2	Y	-0-				-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	2	Y	-0-				-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	699	2	Y	-0-				-0-
*03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	73	1	1056	2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 9		RRCID -> 180927		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 8494			PERF. 7024 - 7101			
10	868 N	744	-0-	-124	-0-	38	1	614	2	Y	84	62	1		86
11	720 N	719	-0-	-1	-0-	92	9	577	2	Y	97	105	1		78
12	713 N	691	-0-	-22	-0-	35	1	556	2	Y	90	104	1		64
01	744 N	404	-0-	-340	-0-	107	9	280	2	Y	96	85	1		75
02	672 N	246	-0-	-426	-0-	36	1	177	2	Y	54	43	1		86
03	682 N	108	-0-	-574	-0-	99	9	52	2	Y	47	97	1		36

PAKENHAM 67		WELL #: 10		RRCID -> 180928		COMPL. DATE 11/05/2000			TOTAL DEPTH 8166			PERF. 7517 - 8011			
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	28	1	449	2	Y	-0-				-0-
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	28	1	457	2	Y	-0-				-0-
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	32	1	488	2	Y	-0-				-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	Y	-0-				-0-
02	448 N	330	-0-	-118	-0-	18	1	312	2	Y	-0-				-0-
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	30	1	427	2	Y	-0-				-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. PAKENHAM 67		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL			
		WELL #: 11		RRCID -> 180929		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 7686 - 7849			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	827	-0-	-103	-0-	48	1	779	2	Y	-0-		-0-
11	900 N	815	-0-	-85	-0-	47	1	768	2	Y	-0-		-0-
12	868 N	792	-0-	-76	-0-	48	1	744	2	Y	-0-		-0-
01	837 N	797	-0-	-40	-0-	48	1	749	2	Y	-0-		-0-
02	756 N	514	-0-	-242	-0-	29	1	485	2	Y	-0-		-0-
*03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	56	1	804	2	Y	-0-		-0-

MITCHELL UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 182196		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8157 - 8255			
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	74	1	1195	2	Y	1	1 1	1
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	68	1	1119	2	Y	1	1 1	1
12	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	64	1	991	2	Y	1	1 1	1
01	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	67	1	1052	2	Y	1	1 1	1
02	1120 N	540	-0-	-580	-0-	30	1	509	2	Y	1		2
*03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	88	1	1265	2	Y	1	1 1	2

PAKENHAM 67		WELL #: 12		RRCID -> 182197		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7731 - 7825			
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	Y	-0-		-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	-0-		-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	Y	-0-		-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	534	2	Y	-0-		-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	91	1	1540	2	Y	-0-		-0-
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	562	2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM 67		WELL #: 13		RRCID -> 182198		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 7904		PERF. 7708 - 7803			
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	50	1	810	2	Y	-0-		-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	47	1	780	2	Y	-0-		-0-
12	837 N	816	-0-	-21	-0-	50	1	766	2	Y	-0-		-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	50	1	791	2	Y	-0-		-0-
02	700 N	496	-0-	-204	-0-	28	1	468	2	Y	-0-		-0-
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	Y	-0-		-0-

MITCHELL UNIT 1		WELL #: 2011		RRCID -> 182601		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7952 - 8064			
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	Y	-0-		-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	-0-		-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	Y	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	Y	-0-		-0-
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	14	1	235	2	Y	-0-		-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 7		RRCID -> 182620		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 7902		PERF. 7711 - 7803			
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	Y	-0-		-0-
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	27	1	450	2	Y	-0-		-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	-0-		-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	2	Y	-0-		-0-
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	21	1	349	2	Y	-0-		-0-
*03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	42	1	607	2	Y	-0-		-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. PAKENHAM 67		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
		WELL #: 14		RRCID -> 182738		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	38	1	614	2	Y	-0-			-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	Y	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	584	2	Y	-0-			-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	411	-0-	-93	-0-	23	1	388	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	489	-0-	-100	-0-	32	1	457	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 8		RRCID -> 182740		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769					
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	102	-0-	-84	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 9		RRCID -> 183107		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548					
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	44	1	715	2	Y	-0-			-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	44	1	724	2	Y	-0-			-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	46	1	705	2	Y	-0-			-0-
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	531	-0-	-113	-0-	30	1	501	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	701	-0-	-12	-0-	45	1	656	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 2		WELL #: 17		RRCID -> 183109		COMPL. DATE 12/30/2000			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213					
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	2	Y	-0-			-0-
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	43	1	716	2	Y	-0-			-0-
12	806 N	751	-0-	-55	-0-	46	1	705	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	789	-0-	-48	-0-	47	1	742	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	253	-0-	-447	-0-	14	1	239	2	Y	-0-			-0-
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	48	1	698	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 10		RRCID -> 183382		COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699					
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	43	1	707	2	Y	-0-			-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	41	1	633	2	Y	-0-			-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	366	-0-	-138	-0-	20	1	346	2	Y	-0-			-0-
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	596	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30		WELL #: 3		RRCID -> 183383		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027					
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	2	Y	-0-			-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	536	2	Y	-0-			-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	Y	-0-			-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	Y	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	-0-			-0-
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30		WELL #: 4		RRCID -> 185800		COMPL. DATE 07/09/2001			TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054					
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	24	1	387	2	Y	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	Y	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	Y	-0-			-0-
02	448 N	283	-0-	-165	-0-	16	1	267	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	31	1	448	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
PAKENHAM 51		WELL #: 12R		RRCID -> 185801		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	-0-	-0-	
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-	-0-	
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	Y	-0-	-0-	
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	Y	-0-	-0-	
02	476 N	386	-0-	-90	-0-	22	1	364	2	Y	-0-	-0-	
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	Y	-0-	-0-	

PAKENHAM 67		WELL #: 15		RRCID -> 185802		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658					
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	36	1	580	2	Y	-0-	-0-	
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	37	1	609	2	Y	-0-	-0-	
12	682 N	661	-0-	-21	-0-	40	1	621	2	Y	-0-	-0-	
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	Y	-0-	-0-	
02	560 N	358	-0-	-202	-0-	20	1	338	2	Y	-0-	-0-	
03	620 N	567	-0-	-53	-0-	37	1	530	2	Y	-0-	-0-	

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 2		RRCID -> 193796		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385					
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	51	1	828	2	Y	-0-	-0-	
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	50	1	826	2	Y	-0-	-0-	
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	54	1	829	2	Y	-0-	-0-	
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	53	1	828	2	Y	-0-	-0-	
02	728 N	576	-0-	-152	-0-	32	1	544	2	Y	-0-	-0-	
*03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	57	1	816	2	Y	-0-	-0-	

MITCHELL 7		WELL #: 3		RRCID -> 193797		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781					
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-	-0-	
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	Y	-0-	-0-	
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-	-0-	
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	2	Y	-0-	-0-	
02	280 N	148	-0-	-132	-0-	8	1	140	2	Y	-0-	-0-	
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-	-0-	

MITCHELL 2		WELL #: 13		RRCID -> 193799		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215					
10	465 N	358	-0-	-107	-0-	21	1	336	2	Y	1	1	2
						1	9						
11	570 N	476	-0-	-94	-0-	27	1	448	2	Y	1	1	2
						1	9						
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	578	2	Y	1	1	2
						1	9						
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	547	2	Y	2	1	3
						2	9						
02	448 N	346	-0-	-102	-0-	19	1	327	2	Y	-0-		3
03	620 N	577	-0-	-43	-0-	37	1	539	2	Y	1	1	3
						1	9						

PAKENHAM 51		WELL #: 14		RRCID -> 195052		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612					
10	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	63	1	1022	2	Y	-0-	-0-	
11	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	65	1	1071	2	Y	-0-	-0-	
12	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	68	1	1051	2	Y	-0-	-0-	
01	1085 N	933	-0-	-152	-0-	56	1	877	2	Y	-0-	-0-	
02	1064 N	745	-0-	-319	-0-	42	1	703	2	Y	-0-	-0-	
*03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	81	1	1165	2	Y	-0-	-0-	

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MITCHELL 6		WELL #: 8		RRCID -> 196803		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	98	1	1592	2	Y	-0-
11	1800 N	1788	-0-	-12	-0-	102	1	1686	2	Y	-0-
12	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	108	1	1674	2	Y	-0-
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	113	1	1782	2	Y	-0-
02	1680 N	934	-0-	-746	-0-	52	1	882	2	Y	-0-
*03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	122	1	1764	2	Y	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 9		RRCID -> 197221		COMPL. DATE 06/19/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962		
10	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	152	1	2469	2	Y	-0-
11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	142	1	2348	2	Y	-0-
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	153	1	2368	2	Y	-0-
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	148	1	2330	2	Y	-0-
02	2016 N	888	-0-	-1128	-0-	50	1	838	2	Y	-0-
03	2232 N	2073	-0-	-159	-0-	134	1	1939	2	Y	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 11		RRCID -> 198470		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556		
10	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	150	1	2437	2	Y	-0-
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	148	1	2435	2	Y	-0-
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	158	1	2447	2	Y	-0-
01	2418 N	2320	-0-	-98	-0-	139	1	2181	2	Y	-0-
02	2184 N	1434	-0-	-750	-0-	80	1	1354	2	Y	-0-
*03	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	177	1	2559	2	Y	-0-

MITCHELL 6		WELL #: 12		RRCID -> 203109		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829		
10	1240 N	1073	-0-	-167	-0-	62	1	1011	2	Y	-0-
11	1200 N	1089	-0-	-111	-0-	62	1	1027	2	Y	-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	72	1	1109	2	Y	-0-
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	76	1	1193	2	Y	-0-
02	1008 N	359	-0-	-649	-0-	20	1	339	2	Y	-0-
*03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	77	1	1111	2	Y	-0-

MITCHELL 7		WELL #: 4		RRCID -> 203110		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056		
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	14	1	224	2	Y	-0-
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	12	1	191	2	Y	-0-
01	372 N	198	-0-	-174	-0-	12	1	186	2	Y	-0-
02	224 N	62	-0-	-162	-0-	3	1	59	2	Y	-0-
03	217 N	140	-0-	-77	-0-	9	1	131	2	Y	-0-

PAKENHAM 51		WELL #: 13		RRCID -> 205211		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444		
10	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	167	1	2709	2	Y	-0-
11	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	171	1	2817	2	Y	-0-
12	2852 N	2760	-0-	-92	-0-	168	1	2592	2	Y	-0-
01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	170	1	2674	2	Y	-0-
02	2324 N	1499	-0-	-825	-0-	84	1	1415	2	Y	-0-
*03	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	197	1	2839	2	Y	-0-

PAKENHAM STATE 52		WELL #: 3		RRCID -> 205368		COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402		
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	14	1	222	2	Y	-0-
02	280 N	105	-0-	-175	-0-	6	1	99	2	Y	-0-
03	310 N	107	-0-	-203	-0-	7	1	100	2	Y	-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 68460 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
MITCHELL 9		WELL #:		8H	RRCID -> 211832	COMPL. DATE 05/11/2005	TOTAL DEPTH 12167	PERF. 8486	- 8686							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 11		WELL #:		4H	RRCID -> 214234	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 9972	PERF. 8079	- 8531		
10	1426 N	455	-0-	-971	-0-	26 1	420 2	Y	8	6 1	14
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	107 1	1769 2	Y	10	10 1	14
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	11 9	1492 2	Y	9	10 1	13
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	97 1	1257 2	Y	9	8 1	14
02	1008 N	579	-0-	-429	-0-	10 9	540 2	Y	6	4 1	16
*03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	32 1	1061 2	Y	10	11 1	15
						7 9					
						11 9					

MITCHELL 31		WELL #:		3	RRCID -> 215328	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 9954	PERF. 7554	- 7570		
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	85 1	1376 2	Y	8	6 1	58
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	9 9	1389 2	Y	10	10 1	58
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	84 1	1394 2	Y	11	10 1	59
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	11 9	1422 2	Y	11	8 1	62
02	1260 N	495	-0-	-765	-0-	90 1	460 2	Y	7	4 1	65
03	1395 N	749	-0-	-646	-0-	12 9	689 2	Y	11	11 1	65
						90 1					
						12 9					
						27 1					
						8 9					
						48 1					
						12 9					

MITCHELL 11		WELL #:		7	RRCID -> 217161	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7426	- 7628		
10	1984 X	1386	-0-	-598	-0-	79 1	1288 2	Y	17	12 1	23
11	1680 N	1371	-0-	-309	-0-	19 9	1271 2	Y	21	21 1	23
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	77 1	1515 2	Y	18	21 1	20
01	1395 N	1198	-0-	-197	-0-	23 9	1107 2	Y	19	17 1	22
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	98 1	1427 2	Y	12	9 1	25
03	1643 N	1461	-0-	-182	-0-	20 9	1345 2	Y	21	22 1	24
						70 1					
						21 9					
						84 1					
						13 9					
						93 1					
						23 9					

MITCHELL 7		WELL #:		8	RRCID -> 218128	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 10212	PERF. 7556	- 7822		
10	899 N	874	-0-	-25	-0-	51 1	823 2	Y	-0-		56
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	50 1	822 2	Y	-0-		56
12	899 N	856	-0-	-43	-0-	52 1	804 2	Y	-0-		56
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	52 1	812 2	Y	-0-		56
02	700 N	300	-0-	-400	-0-	17 1	283 2	Y	-0-		56
03	775 N	544	-0-	-231	-0-	35 1	509 2	Y	-0-		56

PAKENHAM (WOLFCAMP) OXY USA INC. MITCHELL 11		//CONT.// 68460 800 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 219241		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 10076			PERF. 7956 - 8010		
10		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	95 1	1536 2		Y	8	6 1		11
11		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	91 1	1503 2		Y	10	10 1		11
12		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	105 1	1622 2		Y	9	10 1		10
01		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	124 1	1951 2		Y	9	8 1		11
02		1260 N	1122	-0-	-138	-0-	62 1	1053 2		Y	6	4 1		13
03		1395 N	1130	-0-	-265	-0-	72 1	1047 2		Y	10	11 1		12
		WELL #: 1		RRCID -> 151757		COMPL. DATE 10/03/1994			TOTAL DEPTH 9616			PERF. 7740 - 8184		
10		2108 N	480	-0-	-1628	-0-	480 2			N	-0-			177
11		1920 N	461	-0-	-1459	-0-	461 2			N	-0-			177
12		1953 N	1867	-0-	-86	-0-	1864 2		3 9	N	3			180
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1597 2		21 9	N	19			180
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	215 1	1472 2		N	-0-			180
*03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2			N	-0-			180
		WELL #: 1		RRCID -> 154785		COMPL. DATE 06/09/1995			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 9362 - 9624		
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-			210
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-			210
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-			210
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-			210
02		196 N	103	-0-	-93	-0-	13 1	90 2		N	-0-			210
03		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2			N	-0-			210
		WELL #: 3		RRCID -> 191521		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 12159			PERF. 8301 - 8367		
10		372 N	33	-0-	-339	-0-	33 2			N	-0-			112
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			112
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-			112
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-			112
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	2 1	17 2		N	-0-			112
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-			112
		WELL #: 7		RRCID -> 229376		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 11200			PERF. 9287 - 9839		
10		93 N	28	-0-	-65	-0-	1 1	27 2		N	-0-			121
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	14 1	260 2		N	-0-	1 1		120
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2		N	12	101 1		22
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2		N	-0-			23
02		252 N	135	-0-	-117	-0-	6 1	129 2		N	-0-	1 1		22
*03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2		N	-0-			22
		WELL #: 3		RRCID -> 239177		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 12177			PERF.10175 - 10324		
10		14B2 EXT	451	-0-	451	1027	451 2			N	-0-			167
11		T. A.	433	-0-	433	1460	433 2			N	-0-			167
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1460				N	-0-			167
01		1460 X	-0-	-0-	-1460	-0-				N	73	179 1		61
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			61
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

OIL AND GAS DIVISION

PECAN STATION (CANYON LIME) FORT CONCHO GAS STORAGE, INC.			70081 333 277912		ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: TOM GREEN			
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	105564	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 4487 - 4500
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	105565	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 4471 - 4491
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	105566	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4544 - 4550
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	105567	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4495 - 4507
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	105570	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 4572 - 4582
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	105571	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	4970	PERF. 4490 - 4509
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PECAN STATION GAS STORAGE UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	105578	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	4543	PERF. 4520 - 4540
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS (CONSOLIDATED) 70279 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
 COG OPERATING LLC 166150
 PEGASUS FIELD UNIT 3 WELL #: 1705 RRCID -> 199408 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10092 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	748	3	60	4	Y	-0-			-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	926	3	35	4	Y	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	676	3	40	4	Y	-0-			-0-
01	T. A.	803	-0-	803	803	803	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	651	-0-	651	1454	641	3	10	4	Y	-0-			-0-
03	T. A.	543	-0-	543	1997	533	3	10	4	Y	-0-			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 APACHE CORPORATION 027200
 TIPPETT, JUNE WELL #: 14 RRCID -> 030955 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11275 - 13691

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 16 RRCID -> 030957 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 18 U RRCID -> 030958 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 33 RRCID -> 030959 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12042 - 12238

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 22 L RRCID -> 031662 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN)			//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200									
TIPPETT, JUNE			WELL #:	43	RRCID ->	081170	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	11549 - 15122
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TIPPETT, JUNE PF RECORD			WELL #:	1	RRCID ->	151316	COMPL. DATE	10/17/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	46190 X	29144	-0-	-17046	-0-	141 1	25676 2	Y	326	274	0	239
						2877 3	91 4					
11	DLQ G-10	22591	-0-	22591	22591	184 1	17724 2	Y	257	231	0	265
						2760 3	1640 4					
12	DLQ G-10	49449	-0-	49449	72040	190 1	45248 2	Y	1117	1165	0	217
						2542 3	240 4					
01	95985 X	23945	-0-	-72040	-0-	137 1	20526 2	Y	298	345	0	170
						2953 3	1 4					
*02	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	110 1	9625 2	Y	143	130	0	183
						1690 3	1559 4					
03	49445 X	29485	-0-	-19960	-0-	24273 2	3176 3	Y	353	308	0	217
						1648 4	388 9					

TIPPETT, JUNE			WELL #:	15	RRCID ->	159004	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	13189	PERF.	11701 - 12285
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TIPPETT, JUNE			WELL #:	67	RRCID ->	170383	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	15984	PERF.	11797 - 15736
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TIPPETT, JUNE			WELL #:	68	RRCID ->	170384	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	11706	PERF.	11438 - 15211
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TIPPETT, JUNE			WELL #:	2	RRCID ->	171185	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	13232	PERF.	11950 - 11970
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
TIPPETT, JUNE "7"		WELL #: 3		RRCID -> 172821		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11617 - 15511		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			9	0	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TIPPETT, JUNE "7"		WELL #: 5		RRCID -> 173830		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 74		RRCID -> 173882		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11656 - 13677		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 75		RRCID -> 175043		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 12081 PERF.11786 - 15110		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 76		RRCID -> 175542		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 77		RRCID -> 175544		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TIPPETT, JUNE		WELL #: 78		RRCID -> 178581		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN)			//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200								
TIPPETT, JUNE			WELL #: 79		RRCID -> 180321	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 11706	PERF.11344	- 14827		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TIPPETT, JUNE			WELL #: 69		RRCID -> 182015	COMPL. DATE 11/22/2000	TOTAL DEPTH 11837	PERF.11557	- 15389		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TIPPETT, JUNE			WELL #: 80		RRCID -> 185074	COMPL. DATE 01/17/2001	TOTAL DEPTH 11859	PERF.11792	- 15645		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TIPPETT, JUNE			WELL #: 81		RRCID -> 186446	COMPL. DATE 05/04/2001	TOTAL DEPTH 12510	PERF.11987	- 15718		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOULTINGHOUSE, M. T. "11"			WELL #: 1D		RRCID -> 195655	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 15663	PERF.12293	- 15663		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BREITBURN OPERATING L.P.			090732								
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3			WELL #: 503H		RRCID -> 247644	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 12143	PERF.12897	- 15154		
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	-0-	
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2	N	-0-	-0-	
12	868 X	262	-0-	-606	-0-	262	2	N	-0-	-0-	
01	868 X	297	-0-	-571	-0-	297	2	N	-0-	-0-	
02	784 X	262	-0-	-522	-0-	262	2	N	-0-	-0-	
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.//		70279 125	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:		2525H	RRCID ->	255000	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	11929	PERF.	N/A		

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILSON, T. R. 46		WELL #:		1H	RRCID ->	255857	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11972	PERF.	12250 - 15800		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64	

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		2109H	RRCID ->	263663	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11910 - 13701		
10	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	2		N	-0-			-0-	
11	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2		N	-0-			-0-	
12	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2		N	-0-			-0-	
01	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2		N	-0-			-0-	
02	4676 X	3963	-0-	-713	-0-	3963	2		N	-0-			-0-	
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-				N	NO RPT			-0-	

PEGASUS FIELD UNIT # 3		WELL #:		4407HR	RRCID ->	263664	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	12146	PERF.	12200 - 16552		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
FIELDS "13"		WELL #:		1	RRCID ->	185774	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12342 - 14174		
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774	3	3 9	N	3			103	
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1052	3	23 9	N	21			124	
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1270	3	36 9	N	33			157	
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1258	3	51 9	N	46			203	
02	1008 N	437	-0-	-571	-0-	427	3	10 9	N	9	3 8		209	
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	5			214	

XTO ENERGY INC.		945936												
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:		108	RRCID ->	019147	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	12263	PERF.	11838 - 12091		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 118		RRCID -> 019151	COMPL. DATE 12/13/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		WELL #: 144		RRCID -> 019152	COMPL. DATE 02/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11661 - 11625	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		WELL #: 154		RRCID -> 019153	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH 12067	PERF.11579 - 11851		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		WELL #: 703		RRCID -> 019154	COMPL. DATE 02/25/1996	TOTAL DEPTH 13550	PERF.11957 - 12232		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		WELL #: 704		RRCID -> 019155	COMPL. DATE 02/24/1963	TOTAL DEPTH 13069	PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		WELL #: 1301		RRCID -> 019158	COMPL. DATE 04/20/1992	TOTAL DEPTH 13064	PERF.11786 - 12068		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		WELL #: 2501		RRCID -> 019163	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 12922	PERF.11668 - 11758		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2505		RRCID -> 019164	COMPL. DATE 01/10/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11839 - 12038	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 5202		RRCID -> 019166	COMPL. DATE 05/16/1994	TOTAL DEPTH 13206	PERF.11823 - 12105	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 903		RRCID -> 019169	COMPL. DATE 04/12/1996	TOTAL DEPTH 12263	PERF.11734 - 12000	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1302		RRCID -> 032125	COMPL. DATE 12/31/1963	TOTAL DEPTH 13066	PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1002		RRCID -> 032126	COMPL. DATE 01/08/1964	TOTAL DEPTH 13161	PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 601		RRCID -> 033339	COMPL. DATE 03/31/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 124		RRCID -> 033657	COMPL. DATE 07/22/1964	TOTAL DEPTH 13372	PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 401		RRCID -> 033658		COMPL. DATE 04/25/1964		TOTAL DEPTH 10568 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 121		RRCID -> 033923		COMPL. DATE 06/24/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 201		RRCID -> 034558		COMPL. DATE 12/01/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1702		RRCID -> 037220		COMPL. DATE 07/20/1965		TOTAL DEPTH 13065 PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1709		RRCID -> 037672		COMPL. DATE 11/03/1965		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11677 - 11984		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 705		RRCID -> 038353		COMPL. DATE 11/16/1965		TOTAL DEPTH 13076 PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 123		RRCID -> 038990		COMPL. DATE 04/23/1966		TOTAL DEPTH 13023 PERF. N/A		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND						
		WELL #:	2506	RRCID ->	039378	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	13056	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT		WELL #:	2202	RRCID ->	041188	COMPL. DATE	01/14/1967	TOTAL DEPTH	13141	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1001	RRCID ->	049236	COMPL. DATE	11/10/1970	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	119	RRCID ->	050096	COMPL. DATE	03/24/1971	TOTAL DEPTH	13307	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1201	RRCID ->	050138	COMPL. DATE	04/12/1971	TOTAL DEPTH	13176	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1704	RRCID ->	051942	COMPL. DATE	01/19/1972	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	3020	RRCID ->	124721	COMPL. DATE	05/30/1987	TOTAL DEPTH	13108	PERF.	11929 - 12241	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 115		RRCID -> 131160		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 13111 PERF.11427 - 12050		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 5001		RRCID -> 133386		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12069 - 12175		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 721		RRCID -> 133559		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11980 - 12257		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 158		RRCID -> 137054		COMPL. DATE 01/06/1991		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11728 - 11972		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 159		RRCID -> 137055		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11652 - 11839		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 1611		RRCID -> 137056		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 12310 PERF.11420 - 11912		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2503		RRCID -> 137057		COMPL. DATE 01/25/1991		TOTAL DEPTH 13122 PERF.11896 - 12168		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND				
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	5003	RRCID ->	137452	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12054 - 12230
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2522	RRCID ->	138176	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11652 - 11956
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	160	RRCID ->	138177	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	12645	PERF.12113 - 12340
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	812GI	RRCID ->	138178	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11662 - 11888
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4901	RRCID ->	139121	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	13126	PERF.12144 - 12226
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1503	RRCID ->	144127	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	12993	PERF.11485 - 11790
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
		WELL #:	1614	RRCID ->	145386	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11756 - 12834		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2523	RRCID ->	145840	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	11813 - 12107		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1613	RRCID ->	145841	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11590 - 11893		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2604	RRCID ->	146085	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11670 - 12140		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2524	RRCID ->	146093	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	11843 - 12105		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1304	RRCID ->	146261	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	13107	PERF.	11781 - 12091		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1316H	RRCID ->	146616	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	12399	PERF.	11675 - 13697		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// 70279 125 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND			
		WELL #: 2012	RRCID -> 159148	COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 13285	PERF.11701	- 11990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4202	RRCID -> 159402	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 13120	PERF.11585	- 12023	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4205	RRCID -> 163265	COMPL. DATE 05/18/1997	TOTAL DEPTH 13108	PERF.11764	- 11916	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2002	RRCID -> 164358	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 13107	PERF.11728	- 11855	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2507	RRCID -> 164370	COMPL. DATE 07/14/1997	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11508	- 11885	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 813	RRCID -> 164538	COMPL. DATE 06/16/1997	TOTAL DEPTH 12331	PERF.11850	- 12140	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2403	RRCID -> 165225	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 13225	PERF.11830	- 11908	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4403		RRCID -> 165781	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 13193	PERF.12000	- 12180					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 901		RRCID -> 166766	COMPL. DATE 11/23/1997	TOTAL DEPTH 13126	PERF.11917	- 12058					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 702		RRCID -> 166771	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11645	- 11850					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2404		RRCID -> 167038	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 13221	PERF.11760	- 11950					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 114		RRCID -> 168297	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 13403	PERF.12035	- 12173					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 2101		RRCID -> 169006	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 13310	PERF.11732	- 13310					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #: 4002		RRCID -> 169008	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 13118	PERF.11925	- 11953					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND					
		WELL #:	2106	RRCID ->	169338	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	11720 - 12234
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2001	RRCID ->	171868	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	13107	PERF.	11710 - 11932
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	801	RRCID ->	171879	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	13063	PERF.	11914 - 12110
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	157H	RRCID ->	172734	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	11059 - 13964
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1719	RRCID ->	173848	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	14172	PERF.	11480 - 12016
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2901	RRCID ->	174063	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	12008 - 12153
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	3902	RRCID ->	176399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13136	PERF.	12039 - 12178
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND				
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4204	RRCID ->	179796	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	13163	PERF.11764 - 11904
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2701	RRCID ->	180571	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11878 - 12152
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	3903	RRCID ->	181509	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	13132	PERF.11980 - 12120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2801	RRCID ->	181747	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11896 - 12179
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1610	RRCID ->	182152	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	13280	PERF.11720 - 11956
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4401	RRCID ->	183945	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	13133	PERF.11785 - 11944
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PEGASUS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PEGASUS FIELD UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	70279 125 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND					
		WELL #:	106	RRCID ->	207484	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	13086	PERF.	11750 - 11762
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	1307	RRCID ->	214955	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	13529	PERF.	12020 - 12030
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	4201	RRCID ->	214957	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	13223	PERF.	12123 - 12138
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	809H	RRCID ->	229831	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	12630 - 14813
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	4213H	RRCID ->	233481	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	12600 - 16053
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #:	1406H	RRCID ->	237345	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11366	PERF.	12017 - 15901
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3		WELL #:	2605H	RRCID ->	243689	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	13700 - 14941
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PEGASUS (DEVONIAN)		//CONT.// 70279 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 4214H		RRCID -> 243750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 11992		PERF.12500 - 16000		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 1407H		RRCID -> 247716		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 11967		PERF.12400 - 16450		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 722H		RRCID -> 250933		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 11684		PERF.11515 - 14953		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 162H		RRCID -> 251087		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 11598		PERF.12200 - 15500		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3		WELL #: 2107H		RRCID -> 252657		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11779		PERF.12250 - 16203		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (ELLENBURGER)		70279 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
XTO ENERGY INC.		945936										
PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 720		RRCID -> 187937		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13097		PERF.12544 - 12717
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEGASUS (ELLENBURGER)		//CONT.// 70279 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 188695		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 196072		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	3100 #	3029	-0-	-71	-0-	1329	3	1700	9	Y	1545	1539	0	3	8	216
11	DLQ G-10	2979	-0-	2979	2979	1276	3	1703	9	Y	1548	1546	0	13	8	205
12	DLQ G-10	3770	-0-	3770	6749	1490	3	2280	9	Y	2073	1996	0			282
01	DLQ G-10	4164	-0-	4164	10913	2060	3	2104	9	Y	1913	1868	0			327
02	DLQ G-10	2732	-0-	2732	13645	2003	3	729	9	Y	663	790	0			200
*03	8400	2786	-0-	-5614	8031	1260	3	1526	9	Y	1387	1363	0			224

PEGAUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 196073		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 705		RRCID -> 202591		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13076 PERF.12830 - 13076							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 207220		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13069 PERF.13069 - 28000							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 260355		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 13169 PERF.12940 - 13169							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 260361		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 13161 PERF.11928 - 13161							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEGASUS, S. (DEVONIAN) 70283 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 POWELL WELL #: 6 RRCID -> 158271 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 BAKER RESOURCES 044365
 PERNER, P. C. "199" WELL #: 1 RRCID -> 093907 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					15
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					15
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					15
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					15
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					15
*03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					15

PERNER, P. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 100076 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					57
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					57
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					57
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					57
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					57
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					57

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 UNIVERSITY 9-33 WELL #: 1 RRCID -> 087205 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	210 N	117	-0-	-93	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "14-33" WELL #: 1 RRCID -> 090115 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
11	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
01	1705 N	1032	-0-	-673	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
03	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
 UNIVERSITY 33-13 S WELL #: 1 RRCID -> 100387 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8658 - 8958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-

 PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 WTG EXPLORATION 9452220
 UNIVERSITY "33-9" WELL #: 1 RRCID -> 198960 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8584 - 8689

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2790 X	2402	-0-	-388	-0-	2402 3		N	-0-			41
11	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 3		N	-0-			41
12	2790 X	2150	-0-	-640	-0-	2150 3		N	-0-			41
01	2790 X	2309	-0-	-481	-0-	2309 3		N	-0-			41
02	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 3		N	-0-			41
03	2790 X	2055	-0-	-735	-0-	2055 3		N	-0-			41

 PERNER RANCH (SIMPSON) 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
 BAKER RESOURCES 044365
 PERNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043432 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

 PERNER RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 049072 COMPL. DATE 10/25/1970 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

 PERNER RANCH (STRAWN) 70627 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 DJH OIL & GAS LLC 221734
 UNIVERSITY LAND "8-33" WELL #: 26 RRCID -> 096877 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8433 - 8523

10	2077 N	2003	-0-	-74	-0-	2003 2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1946	-0-	-64	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
12	2046 N	2010	-0-	-36	-0-	2010 2		N	-0-			-0-
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1754	-0-	-66	-0-	1754 2		N	-0-			-0-
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			-0-

 PETE ADAMS (HARKEY SD.) 70830 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
 ADAMS, ELLA - 534 WELL #: 1 RRCID -> 076615 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2701 - 2404

10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PETE ADAMS (STRAWN SD.)		70830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589		WELL #: 1		RRCID -> 076616		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 2809 PERF. 2731 - 2734	
ADAMS, DELORES -82											
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ADAMS, DELORES - 82				WELL #: 2		RRCID -> 158261		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2685 - 2691	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-	
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
PATNO OIL & GAS COMPANY		643327		WELL #: 1045		RRCID -> 108045		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5828 - 5881	
NAHURSKI											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NAHURSKI				WELL #: 2045		RRCID -> 109235		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5090 - 5836	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NAHURSKI				WELL #: 4045		RRCID -> 111428		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5094 - 5899	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888		N	NO RPT		-0-	

NAHURSKI				WELL #: 5045		RRCID -> 112935		COMPL. DATE 09/19/1984		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5128 - 5870	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895		N	NO RPT		-0-	

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC 825820
 SUTTON WELL #: 3001 RRCID -> 097683 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5383 - 5521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 2901 RRCID -> 098306 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5469 - 5545

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 3003 RRCID -> 099896 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5378 - 5418

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-

SUTTON WELL #: 3004 RRCID -> 100128 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5336 - 5401

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUG HILL OPERATING, LLC 872571
 HUNT 33 WELL #: 2 RRCID -> 091886 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5708 - 5816

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	68	-0-	68	68		68	2		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68					N	-0-					-0-
*03	68 X	-0-	-0-	-68	-0-					N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 1 RRCID -> 092918 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.// 872571														
FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 093515		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 32		WELL #: 2		RRCID -> 094343		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751								
10	248 X	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	240 X	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-

HUNT 36		WELL #: 2		RRCID -> 094528		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799								
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31		WELL #: 1		RRCID -> 094890		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653								
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28		WELL #: 1		RRCID -> 094949		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624								
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	372 N	146	-0-	-226	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	336 N	250	-0-	-86	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27		WELL #: 2		RRCID -> 095052		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699								
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	420 N	110	-0-	-310	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 27		WELL #: 1		RRCID -> 095282		COMPL. DATE 07/26/1981		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752								
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	713 N	467	-0-	-246	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	644 N	305	-0-	-339	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.// 872571										
FLORENCE 27		WELL #: 3		RRCID -> 098424		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2		N	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	317 2		N	-0-			-0-
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 1		RRCID -> 098815		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639				
10	14B2 EXT	580	-0-	580	1678	580 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	543	-0-	543	2221	543 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2221			N	-0-			-0-
01	2221 X	-0-	-0-	-2221	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 2		RRCID -> 098816		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 3		RRCID -> 098817		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627				
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 24		WELL #: 1		RRCID -> 098818		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE 29		WELL #: 1		RRCID -> 098819		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5464 - 5557				
10	434 N	368	-0-	-66	-0-	368 2		N	-0-			-0-
11	420 N	320	-0-	-100	-0-	320 2		N	-0-			-0-
12	372 N	132	-0-	-240	-0-	132 2		N	-0-			-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 88		WELL #: 1		RRCID -> 098820		COMPL. DATE 01/09/1982		TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704				
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-
11	510 N	319	-0-	-191	-0-	319 2		N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
*03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.// 872571														
HUNT 34		WELL #: 1		RRCID -> 098821		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 29		WELL #: 2		RRCID -> 099092		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 31		WELL #: 2		RRCID -> 099485		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529								
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28		WELL #: 3		RRCID -> 099486		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 32		WELL #: 3		RRCID -> 099876		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717								
10	837 N	511	-0-	-326	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	620 N	343	-0-	-277	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 32		WELL #: 4		RRCID -> 099877		COMPL. DATE 05/09/1982		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706								
10	372 N	77	-0-	-295	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	330 N	74	-0-	-256	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	217 N	55	-0-	-162	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

HUNT 36		WELL #: 3		RRCID -> 100185		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830								
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571
 HUNT 36 WELL #: 4 RRCID -> 100186 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 3 RRCID -> 100506 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784

10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100507 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768

10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 100508 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779

10	341 X	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	330 X	157	-0-	-173	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	341 X	106	-0-	-235	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	341 X	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 4 RRCID -> 100553 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615

10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	279 N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	252 N	37	-0-	-215	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 5 RRCID -> 101080 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5469 - 5633

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.//		872571								
HUNT 33		WELL #:		4	RRCID ->	101537	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 5682 -	5819
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 26		WELL #:		2	RRCID ->	101660	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 5656 -	5758
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-
02	308 N	238	-0-	-70	-0-	238	2	N	-0-			-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-

HUNT-POWELL 34		WELL #:		1	RRCID ->	101759	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5789 -	5879
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-
*03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 38		WELL #:		1	RRCID ->	102222	COMPL. DATE	09/13/1982	TOTAL DEPTH	5904	PERF. 5412 -	5473
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2	N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-

MASTERSON 37		WELL #:		1	RRCID ->	102223	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 4650 -	4691
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-			-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			-0-
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-			-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
*03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #:		4	RRCID ->	102656	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	6189	PERF. 5494 -	5601
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2	N	-0-			-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-			-0-
12	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2	N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-

FLORENCE 24		WELL #:		2	RRCID ->	102657	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 5611 -	5686
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-			-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-			-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.//		872571								
FLORENCE 24		WELL #:		3	RRCID ->	102658	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5582 -	5725
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		N	-0-			-0-
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	48 2		N	-0-			-0-
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 2		N	-0-			-0-
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 31		WELL #:		4	RRCID ->	102660	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5367 -	5463
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2		N	-0-			-0-
12	186 N	51	-0-	-135	-0-	51 2		N	-0-			-0-
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	134 2		N	-0-			-0-
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	99 2		N	-0-			-0-
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 39		WELL #:		1	RRCID ->	102661	COMPL. DATE	08/11/1982	TOTAL DEPTH	6003	PERF. 5296 -	5369
10	527 N	336	-0-	-191	-0-	336 2		N	-0-			-0-
11	510 N	448	-0-	-62	-0-	448 2		N	-0-			-0-
12	434 N	88	-0-	-346	-0-	88 2		N	-0-			-0-
01	341 N	234	-0-	-107	-0-	234 2		N	-0-			-0-
02	420 N	230	-0-	-190	-0-	230 2		N	-0-			-0-
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-

POWELL 1		WELL #:		2	RRCID ->	102930	COMPL. DATE	10/09/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5711 -	5813
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL 1		WELL #:		1	RRCID ->	102949	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5712 -	5791
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #:		2	RRCID ->	103316	COMPL. DATE	09/08/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5677 -	5774
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMILL, FLORENCE 26		WELL #:		1	RRCID ->	103326	COMPL. DATE	07/18/1982	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 5658 -	5767
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
11	420 N	72	-0-	-348	-0-	72 2		N	-0-			-0-
12	713 N	234	-0-	-479	-0-	234 2		N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.// 872571														
POWELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 107107		COMPL. DATE 08/25/1983		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 107576		COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756								
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 31		WELL #: 3		RRCID -> 108267		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586								
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37		WELL #: 2		RRCID -> 108268		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660								
10	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	336 N	135	-0-	-201	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

MASTERSON 37		WELL #: 3 L		RRCID -> 108648		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731								
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	84 N	21	-0-	-63	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 38		WELL #: 2		RRCID -> 110857		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581								
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	403 N	58	-0-	-345	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	403 N	154	-0-	-249	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	364 N	267	-0-	-97	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

FLORENCE 25		WELL #: 1		RRCID -> 112116		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724								
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	310 N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	280 N	188	-0-	-92	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.// 872571									
FLORENCE 22		WELL #: 1		RRCID -> 113083		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	35	-0-	35	59	35	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	6	-0-	6	65	6	2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	16	-0-	16	81	16	2	N	-0-		-0-
02	96 X	15	-0-	-81	-0-	15	2	N	-0-		-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-

FLORENCE 88		WELL #: 2		RRCID -> 113084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-

HUNT 36		WELL #: 5		RRCID -> 114091		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770			
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
11	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2	N	-0-		-0-
12	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	2	N	-0-		-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2	N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

FLORENCE 28		WELL #: 2		RRCID -> 117466		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663			
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-		-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-
12	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	2	N	-0-		-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-
02	252 N	123	-0-	-129	-0-	123	2	N	-0-		-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-

FLORENCE 31		WELL #: 5		RRCID -> 128849		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512			
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
11	210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2	N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-		-0-

FLORENCE 26		WELL #: 3		RRCID -> 128850		COMPL. DATE 10/24/1988		TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744			
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-
11	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	2	N	-0-		-0-
12	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2	N	-0-		-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-		-0-
02	560 N	393	-0-	-167	-0-	393	2	N	-0-		-0-
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-		-0-

FLORENCE 28		WELL #: 6		RRCID -> 128851		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573			
10	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	2	N	-0-		-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
02	308 N	265	-0-	-43	-0-	265	2	N	-0-		-0-
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.// 71285 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.// 872571										
HUNT 33		WELL #: 5		RRCID -> 129054		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	21	-0-	-72	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 32		WELL #: 5		RRCID -> 129055		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698				
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 2		N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 5		RRCID -> 160223		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568				
10	248 N	161	-0-	-87	-0-	161 2		N	-0-			-0-
11	150 N	76	-0-	-74	-0-	76 2		N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76 2		N	-0-			-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 23		WELL #: 6		RRCID -> 160224		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635				
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-			-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2		N	-0-			-0-
12	155 N	26	-0-	-129	-0-	26 2		N	-0-			-0-
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2		N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85 2		N	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

FLORENCE 28		WELL #: 7		RRCID -> 160476		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORENCE 31		WELL #: 6		RRCID -> 160517		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559				
10	279 N	185	-0-	-94	-0-	185 2		N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
12	279 N	149	-0-	-130	-0-	149 2		N	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-			-0-

MASTERSON 37		WELL #: 5		RRCID -> 160909		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746				
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	195 2		N	-0-			-0-
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	121 2		N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
02	196 N	142	-0-	-54	-0-	142 2		N	-0-			-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER)		//CONT.//		71285 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
TUG HILL OPERATING, LLC		//CONT.//		872571								
HUNT 36		WELL #:		6	RRCID ->	170378	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5687 - 5831
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-

HUNT 33		WELL #:		6	RRCID ->	170380	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5443 - 5823
10	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2		N	-0-		-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-
02	280 N	177	-0-	-103	-0-	177	2		N	-0-		-0-
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-		-0-

FLORENCE 27		WELL #:		5	RRCID ->	170567	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5869	PERF.	5574 - 5716
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UPP OPERATING, LLC		875310			NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SUTTON			
THOMSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	127056	COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5076 - 5839
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	N	-0-	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	N	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	N	-0-	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	N	-0-	-0-
*02	224 N	193	-0-	-31	-0-	11	1	182	3	N	-0-	-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	N	-0-	-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER)		71285 310		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SUTTON				
TUG HILL OPERATING, LLC		872571										
MASTERSON 37		WELL #:		3 U	RRCID ->	108768	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	4481 - 4510
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

POWELL 2		WELL #:		2	RRCID ->	117271	COMPL. DATE	04/03/1985	TOTAL DEPTH	5953	PERF.	4638 - 4781
10	248 N	134	-0-	-114 B	-0-	134	2		N	-0-		-0-
11	360 N	127	-0-	-233 B	-0-	127	2		N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-		-0-
*03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-		-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON															
TUG HILL OPERATING, LLC //CONT.// 872571															
POWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 117273 COMPL. DATE 03/02/1985 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4744 - 4770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*03		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-			-0-

FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930															
10		651 N	296	-0-	-355 B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
11		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
12		403 N	194	-0-	-209 B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
01		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-			-0-
02		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
*03		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310															
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982															
10		899 N	894	-0-	-5 B	-0-	63	1	831	3	N	-0-			-0-
11		870 N	861	-0-	-9 B	-0-	59	1	802	3	N	-0-			-0-
12		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	66	1	854	3	N	-0-			-0-
01		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	64	1	835	3	N	-0-			-0-
*02		812 N	580	-0-	-232 B	-0-	32	1	548	3	N	-0-			-0-
03		930 N	809	-0-	-121 B	-0-	56	1	753	3	N	-0-			-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
BEAN & BEAN INC. 059966															
BEAN, JOE F. WELL #: 1 RRCID -> 079205 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6443 - 6574															
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			47
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			47
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			47
01		DLQ G-10	296	-0-	296	296	296	2			Y	-0-			47
02		DLQ G-10	239	-0-	239	535	239	2			Y	-0-			47
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	535					Y	NO RPT			47

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589															
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			1
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			1
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			1
01		DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-			1
02		DLQ G-10	239	-0-	239	248	239	2			Y	-0-			1
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	248					Y	NO RPT			1

BEAN, JOE F. WELL #: 2 RRCID -> 082690 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900															
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	7	-0-	7	14	7	2			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT			-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON)		//CONT.// 71480 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
BEAN & BEAN INC.		//CONT.// 059966										
BEAN, JOE F.		WELL #: 2 A		RRCID -> 083918		COMPL. DATE 07/17/1979			TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-			23
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-			23
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-			23
01	DLQ G-10	132	-0-	132	132	132	2	Y	-0-			23
02	DLQ G-10	103	-0-	103	235	103	2	Y	-0-			23
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	235			Y	NO RPT			23

BEAN, JOE F. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 093064		COMPL. DATE 02/25/1981			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434			
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-			56
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-			56
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-			56
01	DLQ G-10	345	-0-	345	345	345	2	Y	-0-			56
02	DLQ G-10	291	-0-	291	636	291	2	Y	-0-			56
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	636			Y	NO RPT			56

BEAN, JOE F. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 093065		COMPL. DATE 03/21/1981			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117			
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2 9	Y	2		13
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2 9	Y	2		15
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3 9	Y	3		18
01	DLQ G-10	166	-0-	166	166	157	2	9 9	Y	8		26
02	DLQ G-10	116	-0-	116	282	113	2	3 9	Y	3		29
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	282			Y	NO RPT			29

BEAN, JOE F. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 093066		COMPL. DATE 02/26/1981			TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947			
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	144	2	3 9	Y	3		10
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3 9	Y	3		13
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	176	2	4 9	Y	4		17
01	DLQ G-10	186	-0-	186	186	176	2	10 9	Y	9		26
02	DLQ G-10	150	-0-	150	336	146	2	4 9	Y	4		30
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	336			Y	NO RPT			30

BEAN, JOE F. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 094060		COMPL. DATE 05/25/1981			TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6152 - 7066			
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3 9	Y	3		11
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2 9	Y	2		13
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2 9	Y	2		15
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	148	2	8 9	Y	7		22
02	DLQ G-10	116	-0-	116	272	113	2	3 9	Y	3		25
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT			25

BEAN, JOE F. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 108990		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6506 - 6801			
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2 9	Y	2		9
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2 9	Y	2		11
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2 9	Y	2		13
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	87	2	4 9	Y	4		17
02	DLQ G-10	88	-0-	88	179	85	2	3 9	Y	3		20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	179			Y	NO RPT			20

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER)		71480 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
RED STAG ENERGY, LLC		697115								
SHANNON 46		WELL #: 1		RRCID -> 183588		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 7020		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-	109 1	33
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	7		40
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2631 2	N	10		50
01	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2560 2	N	7		57
*02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1691 2	N	13		70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70

REMUDA OPERATING COMPANY		701606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SHANNON HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 134377		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 7336		
10	DLQ G-10	435	-0-	435	1774	435 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	436	-0-	436	2210	436 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	409	-0-	409	2619	409 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	441	-0-	441	3060	441 3	Y	-0-		-0-
*02	2700 N	408	-0-	-2292	768	408 3	Y	-0-		-0-
*03	1202 N	434	-0-	-768		434 3	Y	-0-		-0-

BEAN		701606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
SHANNON HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 145843		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346		
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	705 3	N	1		86
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		86
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	882 3	N	1		87
01	713 N	633	-0-	-80	-0-	631 3	N	2		89
*02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	807 3	N	4		93
03	744 N	658	-0-	-86	-0-	656 3	N	2		95

PIPE DREAM (KING SAND)		71669 225		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO		
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164								
ROY RAUCH		WELL #: 2		RRCID -> 276619		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3447 - 3474		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PONY CREEK (ELLENBURGER)		72280 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS		
J V A OPERATING COMPANY, INC.		427911								
LANGE		WELL #: 1		RRCID -> 262249		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135

LANGE-DIERSCHKE UNIT		72280 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS		
J V A OPERATING COMPANY, INC.		427911								
T. A.		WELL #: 1		RRCID -> 268007		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PONY CREEK (GOEN) NIMMO OPERATING CO. HAYS		72280 600 610984		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUNNELS			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1996											

SOJOURNER DRILLING CORPORATION HAYS		800750 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 35		72736 375 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
10	10199 X	9370	-0-	-829	-0-	749 1	8621 2	N	-0-		23
11	9870 X	8499	-0-	-1371	-0-	691 1	7804 2	N	4		27
12	10199 X	7721	-0-	-2478	-0-	708 1	7013 2	N	-0-	4 1	23
01	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	935 1	8888 2	N	-0-		23
02	8764 X	6171	-0-	-2593	-0-	447 1	5710 2	N	13		36
03	9362 X	8201	-0-	-1161	-0-	653 1	7523 2	N	23	6 1	53

POULTER 38		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	49 1	570 2	N	10	105
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	48 1	544 2	N	1	106
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	68 1	673 2	N	16	27 1
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	52 1	491 2	N	12	107
02	560 N	402	-0-	-158	-0-	28 1	357 2	N	15	122
03	713 N	456	-0-	-257	-0-	36 1	412 2	N	7	29 1

POULTER 35		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
10	713 N	640	-0-	-73	-0-	51 1	589 2	N	-0-	27
11	750 N	629	-0-	-121	-0-	51 1	578 2	N	-0-	27
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	91 1	902 2	N	-0-	27
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	63 1	599 2	N	-0-	27
02	588 N	497	-0-	-91	-0-	36 1	461 2	N	-0-	27
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	58 1	674 2	N	-0-	27

POULTER (STRAWN)		HILCORP ENERGY COMPANY		POULTER 35		//CONT.// 72736 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
						//CONT.// 386310									
				WELL #: 3		RRCID -> 211213		COMPL. DATE 05/10/2005			TOTAL DEPTH 10634		PERF.10054 - 10424		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1581 N	1522	-0-	-59	-0-		122 1	1400 2		N	-0-			43
11		1500 N	1422	-0-	-78	-0-		115 1	1304 2		N	3			46
12		1550 N	1392	-0-	-158	-0-		128 1	1264 2		N	-0-	1 1		45
01		1519 N	1414	-0-	-105	-0-		134 1	1277 2		N	3			48
02		1316 N	1087	-0-	-229	-0-		79 1	1008 2		N	-0-			48
*03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		112 1	1293 2		N	-0-			48

PAKENHAM RANCH				WELL #: 2601		RRCID -> 212125		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 10118		PERF. 9800 - 9946		
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-		34 1	387 2		N	-0-			40
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-		34 1	379 2		N	-0-			40
12		465 N	385	-0-	-80	-0-		35 1	350 2		N	-0-			40
01		434 N	404	-0-	-30	-0-		38 1	366 2		N	-0-			40
02		392 N	297	-0-	-95	-0-		21 1	276 2		N	-0-			40
03		372 N	288	-0-	-84	-0-		23 1	265 2		N	-0-			40

POULTER 35				WELL #: 4		RRCID -> 212126		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10970		PERF.10106 - 10418		
10		217 X	111	-0-	-106	-0-		9 1	102 2		N	-0-			27
11		210 X	91	-0-	-119	-0-		7 1	81 2		N	3			30
12		155 X	90	-0-	-65	-0-		8 1	82 2		N	-0-			30
01		155 X	80	-0-	-75	-0-		8 1	72 2		N	-0-			30
02		112 X	70	-0-	-42	-0-		5 1	65 2		N	-0-			30
03		93 N	73	-0-	-20	-0-		6 1	67 2		N	-0-			30

POULTER 34				WELL #: 2		RRCID -> 217579		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9361 - 9841		
10		1147 X	942	-0-	-205	-0-		75 1	867 2		N	-0-			33
11		990 X	872	-0-	-118	-0-		71 1	801 2		N	-0-			33
12		899 X	810	-0-	-89	-0-		74 1	736 2		N	-0-			33
01		930 N	879	-0-	-51	-0-		84 1	795 2		N	-0-			33
02		812 N	625	-0-	-187	-0-		45 1	580 2		N	-0-			33
*03		895 N	895	-0-	-0-	-0-		72 1	823 2		N	-0-			33

POULTER 34				WELL #: 1		RRCID -> 217751		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 10302		PERF. 9492 - 10050		
10		9455 X	9016	-0-	-439	-0-		720 1	8296 2		N	-0-			96
11		9150 X	8376	-0-	-774	-0-		681 1	7689 2		N	5			101
12		9455 X	8079	-0-	-1376	-0-		741 1	7335 2		N	3	3 1		101
01		9176 X	8269	-0-	-907	-0-		786 1	7473 2		N	9			110
02		8288 X	5940	-0-	-2348	-0-		431 1	5509 2		N	-0-			110
03		9021 X	8142	-0-	-879	-0-		651 1	7491 2		N	-0-	2 1		108

POULTER (STRAWN) HILCORP ENERGY COMPANY POULTER 35		//CONT.// 72736 375 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TERRELL				
POULTER 35		WELL #: 5		RRCID -> 220985		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 10394		PERF. 9884 - 9962				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4464 X	3804	-0-	-660	-0-	301	1	3464	2	N	35			192
11	4320 X	3651	-0-	-669	-0-	297	1	3348	2	N	5			197
12	4464 X	3739	-0-	-725	-0-	338	1	3345	2	N	51	67	1	181
01	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	394	1	3748	2	N	28			209
02	3444 X	2756	-0-	-688	-0-	197	1	2519	2	N	36			245
03	3813 X	3130	-0-	-683	-0-	249	1	2868	2	N	12	68	1	189

POULTER 34		WELL #: 3		RRCID -> 222495		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 10504		PERF.10116 - 10250				
10	930 N	809	-0-	-121	-0-	65	1	744	2	N	-0-			53
11	840 N	811	-0-	-29	-0-	66	1	742	2	N	3			56
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	75	1	748	2	N	-0-	2	1	54
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	87	1	828	2	N	-0-			54
02	756 N	524	-0-	-232	-0-	38	1	486	2	N	-0-			54
*03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	N	-0-	1	1	53

POULTER 37		WELL #: 1		RRCID -> 233270		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 11144		PERF.10225 - 10647				
10	4061 X	3250	-0-	-811	-0-	259	1	2987	2	N	4			93
11	3450 X	3079	-0-	-371	-0-	250	1	2825	2	N	4			97
12	3565 X	2681	-0-	-884	-0-	246	1	2432	2	N	3	21	1	79
01	3441 X	2896	-0-	-545	-0-	275	1	2612	2	N	8			87
02	2968 X	2568	-0-	-400	-0-	186	1	2376	2	N	5			92
*03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	280	1	3226	2	N	5	17	1	80

POULTER 34		WELL #: 4		RRCID -> 234844		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 11495		PERF. 9904 - 10500				
10	7068 X	6929	-0-	-139	-0-	554	1	6375	2	N	-0-			153
11	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	517	1	5833	2	N	74			227
12	6696 X	4941	-0-	-1755	-0-	453	1	4488	2	N	-0-	40	1	187
01	6944 X	5676	-0-	-1268	-0-	540	1	5136	2	N	-0-			187
02	6272 X	3981	-0-	-2291	-0-	289	1	3692	2	N	-0-			187
03	6944 X	5639	-0-	-1305	-0-	451	1	5188	2	N	-0-	24	1	163

POULTER 27		WELL #: 3		RRCID -> 235717		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10698		PERF. 9543 - 10286				
10	10323 X	8541	-0-	-1782	-0-	682	1	7859	2	N	-0-			54
11	9000 X	7830	-0-	-1170	-0-	637	1	7190	2	N	3			57
12	9300 X	7776	-0-	-1524	-0-	713	1	7063	2	N	-0-	11	1	46
01	9021 X	8516	-0-	-505	-0-	809	1	7693	2	N	13			59
02	7952 X	5983	-0-	-1969	-0-	433	1	5533	2	N	15			74
03	8556 X	8345	-0-	-211	-0-	665	1	7659	2	N	19	16	1	77

POULTER (STRAWN)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 72736 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL			
POULTER 34				//CONT.// 386310		WELL #: 5		RRCID -> 236769		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 11653		PERF.10356 - 11066
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-			93
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	N	-0-			93
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-			93
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			93
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-			93
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			93

POULTER 36				WELL #: 1		RRCID -> 236770		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11370		PERF.10735 - 10998		
10	6324 X	3574	-0-	-2750	-0-	285	1	3281	2	N	7			102
11	6120 X	3321	-0-	-2799	-0-	269	1	3041	2	N	10			112
12	5518 X	3399	-0-	-2119	-0-	311	1	3082	2	N	5			117
01	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	470	1	4470	2	N	11			128
02	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	315	1	4030	2	N	20			148
*03	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	454	1	5223	2	N	10			158

POULTER 27				WELL #: 4T		RRCID -> 238550		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 9670 - 9904		
10	3751 X	3051	-0-	-700	-0-	244	1	2807	2	N	-0-			33
11	3630 X	3228	-0-	-402	-0-	262	1	2958	2	N	7			40
12	3627 X	2903	-0-	-724	-0-	266	1	2637	2	N	-0-			40
01	3441 X	3254	-0-	-187	-0-	310	1	2944	2	N	-0-			40
02	3024 X	2929	-0-	-95	-0-	212	1	2711	2	N	5			45
*03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	267	1	3076	2	N	8			53

POULTER 27				WELL #: 5		RRCID -> 242367		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10064 - 10234		
10	10571 X	8331	-0-	-2240	-0-	666	1	7665	2	N	-0-			43
11	8760 X	8027	-0-	-733	-0-	653	1	7370	2	N	4			47
12	9052 X	8186	-0-	-866	-0-	751	1	7435	2	N	-0-	6	1	41
01	8928 X	7588	-0-	-1340	-0-	722	1	6860	2	N	5			46
02	8064 X	6690	-0-	-1374	-0-	485	1	6197	2	N	7			53
*03	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	753	1	8668	2	N	2	3	1	52

POULTER (WOLFCAMP)		HILCORP ENERGY COMPANY		72736 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL			
POULTER 27				386310		WELL #: 4C		RRCID -> 245967		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 6440 - 6450
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POZO RICO (WOLFCAMP)			72841 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005										
BELL, CODY			WELL #: 4		RRCID -> 176545		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4786 - 4870			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1352 3	65 9	Y	59			244
11		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1428 3	14 9	Y	13	173 1		84
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	188 3	7 9	Y	6			90
01		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2281 3	245 9	Y	223			313
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1516 3	219 9	Y	199	352 1		160
*03		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2363 3	367 9	Y	334	355 1		139

BELL, CODY			WELL #: 8		RRCID -> 176546		COMPL. DATE 02/02/2000			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL, C. M.			WELL #: 5		RRCID -> 179114		COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4944 - 6448			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELL, CODY			WELL #: 2		RRCID -> 190688		COMPL. DATE 11/20/2001			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST 'A'			WELL #: 1		RRCID -> 190691		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 5018			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST C			WELL #: 2		RRCID -> 191030		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 4972			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 OXY USA INC. 630591
 BELL, CODY 11 WELL #: 2 RRCID -> 189232 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-

TXP, INCORPORATED 875395
 BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	324 2	2 9	Y	2			5
11	360 N	231	-0-	-129	-0-	224 2	7 9	Y	6	10 1		1
12	372 N	171	-0-	-201	-0-	167 2	4 9	Y	4			5
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	271 2	3 9	Y	3	3 1		5
02	224 N	121	-0-	-103	-0-	120 2	1 9	Y	1			6
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-	3 1		3

PROBANDT (CANYON) 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 ELLISON LEASE OPERATING 249390
 PILON "1" WELL #: 1 RRCID -> 126455 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 #	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-			100
11	300 #	287	-0-	-13	-0-	287 2		N	-0-			100
12	310 #	292	-0-	-18	-0-	292 2		N	-0-			100
01	310 #	297	-0-	-13	-0-	297 2		N	-0-			100
*02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			100
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			100

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
 PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 #	509	-0-	-18	-0-	498 2	11 9	N	10			140
11	510 #	494	-0-	-16	-0-	486 2	8 9	N	7			147
12	527 #	505	-0-	-22	-0-	497 2	8 9	N	7			154
01	527 #	504	-0-	-23	-0-	491 2	13 9	N	12			166
*02	475 R	475	-0-	-0-	-0-	466 2	9 9	N	8			174
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			174

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 HARRIS -60- WELL #: 4 RRCID -> 103994 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6520 - 6557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021

RICHEY -53- WELL #: 3 RRCID -> 110821 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 #	831	-0-	-37	-0-	831 3		N	-0-			173
11	818 R	818	-0-	-0-	-0-	810 3	8 9	N	7			180
12	837 #	827	-0-	-10	-0-	827 3		N	-0-			180
01	837 #	792	-0-	-45	-0-	784 3	8 9	N	7			187
02	756 #	685	-0-	-71	-0-	685 3		N	-0-			187
03	837 #	779	-0-	-58	-0-	779 3		N	-0-			187

PROBANDT (CANYON)		//CONT.//		73243 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
PROBANDT -4-		WELL #:		5	RRCID ->	114092	COMPL. DATE	12/16/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7034 -	7082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		496 #	449	-0-	-47	-0-	449 3		N	-0-			210
11		450 #	407	-0-	-43	-0-	407 3		N	-0-			210
12		465 #	410	-0-	-55	-0-	410 3		N	-0-			210
01		465 #	405	-0-	-60	-0-	404 3	1 9	N	1			211
02		420 #	360	-0-	-60	-0-	360 3		N	-0-			211
03		434 #	395	-0-	-39	-0-	395 3		N	-0-			211

MCMANUS -44-		WELL #:		3	RRCID ->	122544	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6736 -	6781	
10		434 #	417	-0-	-17	-0-	417 3		N	-0-			-0-
11		450 #	396	-0-	-54	-0-	396 3		N	-0-			-0-
12		465 #	388	-0-	-77	-0-	388 3		N	-0-			-0-
01		465 #	413	-0-	-52	-0-	413 3		N	-0-			-0-
02		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
*03		444 R	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-

MCMANUS "44"		WELL #:		5	RRCID ->	218671	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6654 -	6683	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMANUS "44"		WELL #:		4	RRCID ->	218690	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6589 -	6699	
10		992 #	600	-0-	-392	-0-	87 1	513 3	N	-0-			142
11		930 #	582	-0-	-348	-0-	84 1	498 3	N	-0-			142
12		899 #	593	-0-	-306	-0-	87 1	506 3	N	-0-			142
01		806 #	612	-0-	-194	-0-	87 1	522 3	N	3			145
							3 9						
02		566 R	566	-0-	-0-	-0-	78 1	488 3	N	-0-			145
*03		619 R	619	-0-	-0-	-0-	87 1	532 3	N	-0-			145

RICHEY "43A"		WELL #:		8	RRCID ->	219787	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6819 -	6850	
10		1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	87 1	1027 3	N	-0-			162
11		990 #	842	-0-	-148	-0-	84 1	758 3	N	-0-			162
12		1023 #	835	-0-	-188	-0-	87 1	748 3	N	-0-			162
01		1116 #	824	-0-	-292	-0-	87 1	737 3	N	-0-			162
02		1008 #	697	-0-	-311	-0-	78 1	619 3	N	-0-			162
03		1116 #	828	-0-	-288	-0-	87 1	741 3	N	-0-			162

MUNRO "16"		WELL #:		4	RRCID ->	221012	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6235 -	6516	
10		372 #	360	-0-	-12	-0-	87 1	273 3	N	-0-			197
11		360 #	339	-0-	-21	-0-	84 1	255 3	N	-0-			197
12		372 #	333	-0-	-39	-0-	87 1	246 3	N	-0-			197
01		372 #	309	-0-	-63	-0-	87 1	222 3	N	-0-			197
02		336 #	281	-0-	-55	-0-	78 1	203 3	N	-0-			197
03		372 #	312	-0-	-60	-0-	87 1	225 3	N	-0-			197

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 RICHEY "54A" WELL #: 5 RRCID -> 279752 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6862 - 6876

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					36
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

SIANA OIL & GAS 779259
 HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

Q MAN (CANYON SAND) 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 NATIONWIDE WELL #: 1 RRCID -> 216779 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8564 - 8646

10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					177
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1	159	1			19
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					19
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					19
02	616 N	485	-0-	-131	-0-	485	2			N	-0-					19
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					19

SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	2	11	9	N	10	159	1			20
11	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	1181	2			N	2					22
12	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1383	2			N	8					30
01	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	1202	2	34	9	N	31					61
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					61
*03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1609	2	33	9	N	30					91

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
 SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666

10	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					119
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					119
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					119
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					119
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	282	3			N	-0-	86	1			33
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					33

SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700

10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1430	3	21	9	N	19					151
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	30					181
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	33	9	N	-0-					181
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					181
02	952 N	645	-0-	-307	-0-	645	3			N	-0-	145	1			36
*03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					36

OIL AND GAS DIVISION

QUICK (GOEN, UPPER)		73736 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS				
3-D OIL & GAS		953631										
LANGE, W. F. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 210228		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3560 - 3759		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

RASHAP (PENN)		74770 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
ALLISON, W. M. "22-E"		WELL #: 1		RRCID -> 094416		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10625		PERF.10102 - 10372		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			1
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			1
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			1

ALLISON, W. M. "22-W"		WELL #: 2		RRCID -> 094417		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9986 - 10235		
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			-0-
12	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-
*03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			-0-

READ RANCH (STRAWN)		75029 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
PRIMAL ENERGY CORPORATION		677741										
READ 1		WELL #: 1		RRCID -> 157003		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 9317		PERF. 9012 - 9122		
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-

READ 6		WELL #: 1		RRCID -> 158256		COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9027 - 9209		
10	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	9	-0-	9	111	9	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	120	-0-	120	231	120	2	N	-0-			-0-

READ 1		WELL #: 3		RRCID -> 173591		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 9080 - 9108		
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-

READ RANCH (STRAWN)		//CONT.// 75029 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
PRIMAL ENERGY CORPORATION		//CONT.// 677741									
READ 1		WELL #: 4		RRCID -> 174961		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-

READ 4		WELL #: 1		RRCID -> 180103		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9180 - 9327			
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	18	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-

READ 3		WELL #: 1		RRCID -> 184165		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9190 - 9278			
10	279 N	91	-0-	-188	-0-	91	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAGAN			
READ "2"		WELL #: 1		RRCID -> 208189		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9084 - 9318			
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	10	1	261 3	N	-0-	-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243 3	N	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236 3	N	-0-	-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	13	1	206 3	N	-0-	-0-
02	252 N	167	-0-	-85	-0-	10	1	157 3	N	-0-	-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	21	1	203 3	N	-0-	-0-

REAGAN (11,500)		75035 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAGAN			
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		384006									
BRANCH		WELL #: 1		RRCID -> 095641		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11538 - 11554			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

RED BUZZARD (CANYON)		75178 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965									
LLOYD "18"		WELL #: 1		RRCID -> 126042		COMPL. DATE 02/09/1988		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5582			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

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

RED HOUSE (STRAWN)		75298 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 108		RRCID -> 128313		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820		
SAM												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FDL OPERATING, LLC		263924		WELL #: 4		RRCID -> 147118		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392		
HUGHES "A"												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1		6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

REFOIL (CLEAR FORK UPPER)		75581 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		WELL #: 6		RRCID -> 202645		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151		
UNION PACIFIC "7"												
10	1086 R	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
11	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
12	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-			-0-
01	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-			-0-
02	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
*03	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-			-0-

ROACH (FUSSELMAN)		77099 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN				
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		384006		WELL #: 1		RRCID -> 186684		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 11768 PERF. 11443 - 14005		
TURNER												
10	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302	3	N	-0-			17
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-			17
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-			17
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-			17
02	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1198	3	N	-0-			17
*03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	-0-			17

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD)		77456 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REAGAN				
HIBERNIA RESOURCES III, LLC		384006		WELL #: 3		RRCID -> 265893		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 10869 PERF. 10615 - 10615		
ARNETT 44												
10	4402	922	-0-	-3480	-0-	922	3	Y	-0-			16
11	4260	1188	-0-	-3072	-0-	1188	3	Y	-0-			16
12	4061 #	1836	-0-	-2225	-0-	1836	3	Y	-0-			16
01	18728	9636	-0-	-9092	-0-	9636	3	Y	-0-			16
02	10732	6318	-0-	-4414	-0-	6318	3	Y	-0-			16
*03	33806	17957	-0-	-15849	-0-	17957	3	Y	-0-			16

ROCK PEN (CANYON)		77622 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION			
THP OPERATING LLC		857147									
OGLESBY		WELL #: 1		RRCID -> 137633		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6602 - 6655			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
ROCKER -B- (FUSSELMAN)		77662 325		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751									
SUGG "15"		WELL #: 1		RRCID -> 211550		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730			
10	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2120 2	20 9	Y	18	113
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2013 2	22 9	Y	20	133
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2088 2	25 9	Y	23	156
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2090 2	32 9	Y	29	185
02	1904	N	1748	-0-	-156	-0-	1726 2	22 9	Y	20	22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
RONNY (GOEN)		78115 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CONCHO			
DAMRON ENERGY, LLC		198130									
ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 219677		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3047 - 3053			
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 6		N	-0-	-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 6		N	-0-	-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 6		N	-0-	-0-
01	1705	N	824	-0-	-881	-0-	824 6		N	-0-	-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 6		N	-0-	-0-
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 6		N	-0-	-0-
ROWENA (JENNINGS)		78715 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUNNELS			
J V A OPERATING COMPANY, INC.		427911									
LANGE		WELL #: 1		RRCID -> 271181		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RUSS T (MORRIS)		78984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MENARD			
CAZAR ENERGY INC		140612									
HILLERT, A. W. "A"		WELL #: 3A		RRCID -> 164949		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2239 - 2244			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SALLIE (CISCO)				79810 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REAGAN	
KING ENERGY RESOURCES				465526								
FOX, SALLIE				WELL #: 1	RRCID -> 085946	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8262	- 8286			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
O												
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1982	2	10 9	N	9		122
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1895	2	10 9	N	9		131
12	2418 N	1890	-0-	-528	-0-	1886	2	4 9	N	4		135
01	1984 N	1854	-0-	-130	-0-	1850	2	4 9	N	4		139
02	1792 N	1477	-0-	-315	-0-	1473	2	4 9	N	4		143
03	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	1861	2	4 9	N	4		147

FOX, SALLIE "C"				WELL #: 1	RRCID -> 092165	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 8194	- 8371			
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		269
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		269
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		269
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-		269
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	158	2		N	-0-		269
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-		269

SAWYER (CANYON)				81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
ADCOCK, CAROL				007832								
THOMSON				WELL #: 2	RRCID -> 131902	COMPL. DATE 08/06/1989	TOTAL DEPTH 6338	PERF. 5520	- 5824			
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-		97
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		97
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		97
*01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		97
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		97
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		97

ANDERSON ENERGY CORPORATION				022435	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON	
CAUTHORN, DAN A. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 064600	COMPL. DATE 12/03/1975	TOTAL DEPTH 8257	PERF. N/A				
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-		-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		N	-0-		-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-		-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAUTHORN, ADA "5"				WELL #: 1	RRCID -> 087054	COMPL. DATE 03/13/1980	TOTAL DEPTH 5530	PERF. 4787	- 4796			
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-		-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-		-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-		-0-
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-		-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAUTHORN, ADA "23"				WELL #: 1	RRCID -> 089065	COMPL. DATE 07/22/1980	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4833	- 4837			
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-		-0-
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2		N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-
01	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2		N	-0-		-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ANDERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.//		022435							
CAUTHORN, ADA "5"		WELL #:		2	RRCID ->	089784	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6748 - 6764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-	-0-	
11		330 N	282	-0-	-48	-0-	282 2	N	-0-	-0-	
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-	-0-	
01		341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2	N	-0-	-0-	
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-		N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

APACHE CORPORATION				027200							
MAYER		WELL #:		2A	RRCID ->	202855	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 6942 - 7023
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-	-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

MAYER		WELL #:		1A	RRCID ->	202857	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 6849 - 6972
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-	-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

MAYER		WELL #:		3A	RRCID ->	202859	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	8148	PERF. 7078 - 7114
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

BRP ENERGY, LLC				041519							
CAUTHORN, ADAH		WELL #:		3	RRCID ->	053860	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-	-0-	
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-	-0-	
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-	-0-	
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ALLISON, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	053861	COMPL. DATE	08/13/1972	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-	
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-	-0-	
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-	-0-	
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-	
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519								
CAUTHORN, ADAH		WELL #: 5		RRCID -> 056781		COMPL. DATE 08/24/1973		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALLISON -72-		WELL #: 1		RRCID -> 064423		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A		
10	DLQ G-10	83	-0-	83	1893	83 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	670	-0-	670	2563	670 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	544	-0-	544	3107	544 2	Y	-0-		-0-
01	700 N	505	-0-	-195	2912	505 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	401	-0-	-2399	513	401 2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	513		Y	NO RPT		-0-

MAYER UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 087093		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 6776 - 8069		
10	465 N	306	-0-	-159	-0-	306 2	Y	-0-		10
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		Y	-0-		10
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-		10
01	DLQ G-10	133	-0-	133	133	133 2	Y	-0-		10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	133		Y	-0-		10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	133		Y	NO RPT		10

MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 088532		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6717 - 7110		
10	248 N	119	-0-	-129	-0-	119 2	Y	-0-		14
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-		14
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		14
01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52 2	Y	-0-		14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52		Y	-0-		14
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT		14

MAYER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 093866		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6644 - 7168		
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2	Y	-0-		11
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-		11
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		11
01	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81 2	Y	-0-		11
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	81		Y	-0-		11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81		Y	NO RPT		11

MAYER UNIT NO. 4		WELL #: 4		RRCID -> 093908		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 6649 - 7017		
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-		77
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		77
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		77
01	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44 2	Y	-0-		77
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	44		Y	-0-		77
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44		Y	NO RPT		77

MAYER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 097502		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079		
10	620 N	323	-0-	-297	-0-	323 2	Y	-0-		8
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		Y	-0-		8
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-		8
01	DLQ G-10	140	-0-	140	140	140 2	Y	-0-		8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	140		Y	-0-		8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	140		Y	NO RPT		8

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
MAYER "B"		WELL #: 8		RRCID -> 101543		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6929 - 7387			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-		9
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		9
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		9
01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	2	Y	-0-		9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	66			Y	-0-		9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66			Y	NO RPT		9

MAYER UNIT NO. 7		WELL #: 7A		RRCID -> 101544		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845			
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2	Y	-0-		14
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		14
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		14
01	DLQ G-10	147	-0-	147	147	147	2	Y	-0-		14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	147			Y	-0-		14
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	147			Y	NO RPT		14

GROVER-CAUTHORN		WELL #: 1075		RRCID -> 116851		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207			
10	DLQ G-10	29	-0-	29	651	29	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	261	-0-	261	912	261	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	210	-0-	210	1122	210	2	Y	-0-		-0-
01	700 N	167	-0-	-533	589	167	2	Y	-0-		-0-
02	721 N	132	-0-	-589	-0-	132	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GROVER-CAUTHORN		WELL #: 2075		RRCID -> 118028		COMPL. DATE 08/31/1985		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404			
10	DLQ G-10	32	-0-	32	711	32	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	284	-0-	284	995	284	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	229	-0-	229	1224	229	2	Y	-0-		-0-
01	700 N	182	-0-	-518	706	182	2	Y	-0-		-0-
02	850 N	144	-0-	-706	-0-	144	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON 72		WELL #: 2		RRCID -> 123810		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877			
10	DLQ G-10	27	-0-	27	622	27	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	220	-0-	220	842	220	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	179	-0-	179	1021	179	2	Y	-0-		-0-
01	700 N	166	-0-	-534	487	166	2	Y	-0-		-0-
02	619 N	132	-0-	-487	-0-	132	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON 72		WELL #: 3		RRCID -> 123838		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5081 - 5135			
10	DLQ G-10	27	-0-	27	622	27	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	220	-0-	220	842	220	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	179	-0-	179	1021	179	2	Y	-0-		-0-
01	700 N	166	-0-	-534	487	166	2	Y	-0-		-0-
02	619 N	132	-0-	-487	-0-	132	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON 72		WELL #: 5		RRCID -> 125855		COMPL. DATE 10/25/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 5215			
10	DLQ G-10	99	-0-	99	2272	99	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	803	-0-	803	3075	803	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	652	-0-	652	3727	652	2	Y	-0-		-0-
01	700 N	606	-0-	-94	3633	606	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	481	-0-	-2319	1314	481	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1314			Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
 CAUTHORN, ADAH WELL #: 1083 RRCID -> 128670 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	48	-0-	48	1066	48	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	426	-0-	426	1492	426	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	344	-0-	344	1836	344	2			Y	-0-					-0-
01		700 N	273	-0-	-427	1409	273	2			Y	-0-					-0-
02		1625 N	216	-0-	-1409	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON PETROLEUM LLC 053302
 SHURLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 052540 COMPL. DATE 03/14/1972 TOTAL DEPTH 7170 PERF. N/A

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	121	-0-	121	121	121	2			N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHURLEY 'B' WELL #: 1 RRCID -> 053102 COMPL. DATE 04/23/1972 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHURLEY C-1 WELL #: 1 RRCID -> 054326 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	121	-0-	121	121	121	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHURLEY C-2 WELL #: 1 RRCID -> 054327 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.// 053302										
SHURLEY		WELL #: 103		RRCID -> 087052		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5480 - 5786				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY "35"		WELL #: 1		RRCID -> 087053		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 7142 PERF. 5352 - 5634				
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 203		RRCID -> 087215		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5276 - 5705				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	121	-0-	121	-0-	121	2	N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY		WELL #: 204		RRCID -> 089983		COMPL. DATE 10/11/1980		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943				
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 096444		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	121	-0-	121	-0-	121	2	N	-0-			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121		N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY "36"		WELL #: 1		RRCID -> 098389		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637				
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY "149"		WELL #: 1		RRCID -> 103457		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5553 - 5624				
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.// 053302									
SHURLEY RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 110654		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY RANCH		WELL #: B 1		RRCID -> 110655		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662			
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 110876		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737			
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: D 1		RRCID -> 110877		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY		WELL #: F 1		RRCID -> 111426		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086			
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY RANCH		WELL #: E 1		RRCID -> 111432		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086			
10	920 N	681	-0-	-239	-0-	681 2		N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHURLEY RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 111442		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094			
10	920 N	681	-0-	-239	-0-	681 2		N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
BONFIRE OPERATING LLC				082443										
MEADOR				WELL #: 1	RRCID -> 111430	COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6984	- 7152					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CYCLONE EXPLORATION, INC.				195844	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
FIELDS, JOHN D.				WELL #: 1048	RRCID -> 099664	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 5901	PERF. 5686	- 5696					
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			102
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			102
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			102
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			102
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

FIELDS, JOHN D.				WELL #: 3048	RRCID -> 104646	COMPL. DATE 02/24/1983	TOTAL DEPTH 5656	PERF. N/A						
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			145
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			145
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			145
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			145
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145

FIELDS, JOHN D. "B"				WELL #: 3060	RRCID -> 105471	COMPL. DATE 05/03/1983	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5060	- 5096					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS, JOHN D. "B"				WELL #: 4060	RRCID -> 107715	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH 5269	PERF. 5101	- 5122					
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			200
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			200
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			200
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			200
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			200
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200

CAIN				WELL #: 107	RRCID -> 114318	COMPL. DATE 11/28/1984	TOTAL DEPTH 5826	PERF. 5037	- 5090					
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
CYCLONE EXPLORATION, INC.		//CONT.//		195844								
VALLIANT, LEE ROY		WELL #:		1	RRCID ->	115630	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 7345 - 7416	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIELDS, JOHN D.		WELL #:		5048	RRCID ->	185438	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	5905	PERF. 5258 - 5270	
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC.		WELL #:		217003	RRCID ->	169193	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5320 - 5330	
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-

HENRY PETROLEUM LLC		WELL #:		378641	RRCID ->	053912	COMPL. DATE	09/12/1972	TOTAL DEPTH	7675	PERF. N/A	
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2	Y	-0-		-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2	Y	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-		-0-
01	837 N	112	-0-	-725	-0-	-0-	112	2	Y	-0-		-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2	Y	-0-		-0-
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2	Y	-0-		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		1401	RRCID ->	054209	COMPL. DATE	10/03/1972	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
10	839 X	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2	Y	-0-		-0-
11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2	Y	-0-		-0-
12	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	1481	2	Y	-0-		-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2	Y	-0-		-0-
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2	Y	-0-		-0-
*03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2	Y	-0-		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #:		1701	RRCID ->	054563	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	8352	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	144	-0-	144	-0-	144	144	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	295	-0-	295	-0-	439	295	2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	304	-0-	304	-0-	743	304	2	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
ALDWELL RANCH		WELL #: 2202		RRCID -> 054928		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	53	-0-	53	89	53	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	55	-0-	55	144	55	2			Y	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056164		COMPL. DATE 07/04/1973		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 101		RRCID -> 056165		COMPL. DATE 07/07/1973		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056969		COMPL. DATE 11/28/1973		TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 3		RRCID -> 057366		COMPL. DATE 01/10/1974		TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 057546		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 057547		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 057682		COMPL. DATE 02/19/1974		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2301		RRCID -> 057846		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 3082								
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 058273		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 058390		COMPL. DATE 04/30/1974		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 058651		COMPL. DATE 05/31/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 0 - 2881								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 12		RRCID -> 058788		COMPL. DATE 06/13/1974		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2401		RRCID -> 059097		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238								
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	496 N	303	-0-	-193	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	224 N	119	-0-	-105	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
WALLACE, G. D.		WELL #: 2201		RRCID -> 059331		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	268	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-	-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1406		RRCID -> 059997		COMPL. DATE 10/20/1974		TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A			
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	Y	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2302		RRCID -> 060809		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642			
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2402		RRCID -> 060810		COMPL. DATE 12/29/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2501		RRCID -> 060871		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106			
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	107	-0-	-234	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	195	-0-	-197	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 061244		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 061270		COMPL. DATE 04/06/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 13		RRCID -> 061375		COMPL. DATE 03/10/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 201		RRCID -> 061641		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958								
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6602		RRCID -> 061646		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 11		RRCID -> 061857		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A								
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	84 N	26	-0-	-58	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 061858		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 2203		RRCID -> 061867		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A								
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1407		RRCID -> 061868		COMPL. DATE 04/14/1975		TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A								
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
02	560 N	505	-0-	-55	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
ALDWELL -9-		WELL #: 4		RRCID -> 061869		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		Y	-0-	-0-	
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-	-0-	
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-	-0-	
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 2		Y	-0-	-0-	
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2		Y	-0-	-0-	

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 14		RRCID -> 062070		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544			
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	-0-	
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	-0-	
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-	
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	-0-	
02	196 N	75	-0-	-121	-0-	75 2		N	-0-	-0-	
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	-0-	

WALLACE 24 1/2		WELL #: 1		RRCID -> 062211		COMPL. DATE 05/08/1975		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A			
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-	-0-	
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-	-0-	
12	310 N	213	-0-	-97	-0-	213 2		Y	-0-	-0-	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-	-0-	
02	308 N	182	-0-	-126	-0-	182 2		Y	-0-	-0-	
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6501		RRCID -> 062212		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
10	14B DENY	144	-0-	144	629	144 2		N	-0-	-0-	
11	659 X	30	-0-	-629	-0-	30 2		N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	-0-	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	-0-	
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6502		RRCID -> 062213		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A			
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	-0-	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-	-0-	
12	279 N	203	-0-	-76	-0-	203 2		N	-0-	-0-	
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2		N	-0-	-0-	
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-	-0-	
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6701		RRCID -> 062214		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044			
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-	-0-	
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-	-0-	
12	558 N	394	-0-	-164	-0-	394 2		N	-0-	-0-	
01	713 N	590	-0-	-123	-0-	590 2		N	-0-	-0-	
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	323 2		N	-0-	-0-	
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6702		RRCID -> 062215		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. L. -B-		WELL #: 14		RRCID -> 063182		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-		-0-
12	682 N	481	-0-	-201	-0-	481	2		N	-0-		-0-
01	341 N	159	-0-	-182	-0-	159	2		N	-0-		-0-
02	448 N	374	-0-	-74	-0-	374	2		N	-0-		-0-
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 25		RRCID -> 063183		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239				
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-		-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-
12	465 N	321	-0-	-144	-0-	321	2		N	-0-		-0-
01	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2		N	-0-		-0-
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	253	2		N	-0-		-0-
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 3		RRCID -> 063184		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3901		RRCID -> 063398		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429				
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-		-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		-0-
02	420 N	289	-0-	-131	-0-	289	2		N	-0-		-0-
03	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	2		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 8		RRCID -> 063399		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 2		RRCID -> 063402		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 807		RRCID -> 063403		COMPL. DATE 08/11/1975		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A				
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		Y	-0-		-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		Y	-0-		-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-		-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-		-0-
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		Y	-0-		-0-
*03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
ALDWELL RANCH		WELL #: 806		RRCID -> 063478		COMPL. DATE 08/03/1975		TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-		-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		Y	-0-		-0-
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		Y	-0-		-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-		-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		Y	-0-		-0-
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		Y	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 10		RRCID -> 063640		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 12		RRCID -> 063641		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 20		RRCID -> 063642		COMPL. DATE 04/07/2002		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 27		RRCID -> 063643		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLOUDT BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 063812		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A			
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53 2		N	-0-		-0-
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 13		RRCID -> 064069		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE 24 1/2		WELL #: 5		RRCID -> 064805		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2663 - 2669								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GORDON		WELL #: 3		RRCID -> 064929		COMPL. DATE 01/05/1976		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUDT, R. H. -4-		WELL #: 1		RRCID -> 065290		COMPL. DATE 02/10/1976		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUDT BROTHERS 69		WELL #: 2		RRCID -> 067006		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A								
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 1		RRCID -> 070981		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS		WELL #: 8		RRCID -> 073603		COMPL. DATE 10/09/1977		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE 33		WELL #: 1		RRCID -> 073678		COMPL. DATE 03/08/1977		TOTAL DEPTH 2832 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
STEWART, G. W.		WELL #: 2		RRCID -> 073768		COMPL. DATE 00/00/1971		TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SELLMAN 33		WELL #: 1		RRCID -> 073774		COMPL. DATE 01/13/1977		TOTAL DEPTH 2792 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3701		RRCID -> 073778		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DAVIS, N. B.		WELL #: 7		RRCID -> 074088		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MIERS		WELL #: 6		RRCID -> 074089		COMPL. DATE 08/04/1977		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STEWART 34		WELL #: 2		RRCID -> 074645		COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH 4199 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HILL, WESS		WELL #: 3		RRCID -> 075098		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A								
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-					-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-					-0-
12	527 N	303	-0-	-224	-0-	-0-	303	2		N	-0-					-0-
01	403 N	332	-0-	-71	-0-	-0-	332	2		N	-0-					-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-					-0-
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MIERS		WELL #: 7		RRCID -> 077165		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 8		RRCID -> 077262		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2274 - 3348								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 3		RRCID -> 079924		COMPL. DATE 05/22/1975		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 4		RRCID -> 079925		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490								
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 10		RRCID -> 079926		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "26"		WELL #: 5		RRCID -> 079927		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5587 - 5611								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B.		WELL #: 9		RRCID -> 080194		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642								
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WADE 33		WELL #: 2		RRCID -> 081626		COMPL. DATE 03/07/1979		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 5402		RRCID -> 081759		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3154 - 3176								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3702		RRCID -> 081760		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3704		RRCID -> 081762		COMPL. DATE 01/01/1979		TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 6404		RRCID -> 081913		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2871 - 2875								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 5404		RRCID -> 083976		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 3017								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

WADE 35		WELL #: 2		RRCID -> 087262		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WADE 53		WELL #: 2		RRCID -> 089084		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2730 - 2754								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL RANCH		WELL #: 1402B		RRCID -> 091309		COMPL. DATE 12/29/1980		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773								
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
03	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-

STEWART, GORDON		WELL #: 5		RRCID -> 098168		COMPL. DATE 02/26/1982		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2670 - 3738								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1148				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1148				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1148				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1148				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1148				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1148				N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2303		RRCID -> 098423		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924								
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	589 N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	560 N	323	-0-	-237	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2202		RRCID -> 098720		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905								
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1204 N	931	-0-	-273	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2502		RRCID -> 099009		COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2403		RRCID -> 099367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 15		RRCID -> 099368		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 31		RRCID -> 099614		COMPL. DATE 05/16/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 32		RRCID -> 099754		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 100115		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 16		RRCID -> 100116		COMPL. DATE 06/06/1982		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 17		RRCID -> 100509		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170		
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-	-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2	N	-0-	-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 18		RRCID -> 100572		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421		
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-
11	630 N	465	-0-	-165	-0-	465	2	N	-0-	-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-
02	448 N	304	-0-	-144	-0-	304	2	N	-0-	-0-
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 6503		RRCID -> 100671		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	620 N	468	-0-	-152	-0-	468 2	N	-0-		-0-
11	570 N	413	-0-	-157	-0-	413 2	N	-0-		-0-
12	372 N	318	-0-	-54	-0-	318 2	N	-0-		-0-
01	465 N	268	-0-	-197	-0-	268 2	N	-0-		-0-
02	392 N	267	-0-	-125	-0-	267 2	N	-0-		-0-
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6603		RRCID -> 100970		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3986 - 4642		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 34		RRCID -> 101413		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4117 - 4938		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 101414		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478		
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-
12	527 N	412	-0-	-115	-0-	412 2	N	-0-		-0-
01	310 N	154	-0-	-156	-0-	154 2	N	-0-		-0-
02	420 N	182	-0-	-238	-0-	182 2	N	-0-		-0-
03	403 N	278	-0-	-125	-0-	278 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 35		RRCID -> 101565		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449		
10	248 N	146	-0-	-102	-0-	146 2	N	-0-		-0-
11	510 N	313	-0-	-197	-0-	313 2	N	-0-		-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		-0-
03	527 N	454	-0-	-73	-0-	454 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 36		RRCID -> 101566		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 202		RRCID -> 101892		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597		
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	-0-		-0-
11	1140 N	878	-0-	-262	-0-	878 2	N	-0-		-0-
12	868 N	820	-0-	-48	-0-	820 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	834	-0-	-313	-0-	834 2	N	-0-		-0-
02	812 N	568	-0-	-244	-0-	568 2	N	-0-		-0-
*03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
MIERS, W. L. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 101917		COMPL. DATE 09/05/1982		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-

WADE 35		WELL #: 3		RRCID -> 110786		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2412 - 2486		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 20		RRCID -> 118907		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 38		RRCID -> 118908		COMPL. DATE 09/15/1985		TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N		-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-

MIERS "B"		WELL #: 41		RRCID -> 118909		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-

MIERS "B"		WELL #: 39		RRCID -> 118910		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 19		RRCID -> 118911		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641								
MIERS, W. L. -C-		WELL #:		22	RRCID ->	119297	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	2737 - 2749
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		5	RRCID ->	127247	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3034 - 3447
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS, N. B.		WELL #:		11	RRCID ->	137051	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3897 - 3961
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
12	372 N	224	-0-	-148	-0-	224	2		N	-0-		-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-		-0-
02	280 N	190	-0-	-90	-0-	190	2		N	-0-		-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		3705	RRCID ->	137170	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	3342	PERF.	2692 - 3171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		6405	RRCID ->	137177	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2562 - 2963
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		2404	RRCID ->	148302	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4382 - 5099
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-		-0-
11	540 N	402	-0-	-138	-0-	402	2		N	-0-		-0-
12	434 N	321	-0-	-113	-0-	321	2		N	-0-		-0-
01	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	2		N	-0-		-0-
02	364 N	203	-0-	-161	-0-	203	2		N	-0-		-0-
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #:		6504	RRCID ->	148305	COMPL. DATE	02/10/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5067 - 5121
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-		-0-
11	1320 N	1182	-0-	-138	-0-	1182	2		N	-0-		-0-
12	1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1135	2		N	-0-		-0-
01	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2		N	-0-		-0-
02	1092 N	857	-0-	-235	-0-	857	2		N	-0-		-0-
*03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 WALLACE, G. D. WELL #: 6703 RRCID -> 148507 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 203 RRCID -> 148693 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512

10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
12	961 N	715	-0-	-246	-0-	715	2		N	-0-			-0-
01	899 N	739	-0-	-160	-0-	739	2		N	-0-			-0-
02	840 N	547	-0-	-293	-0-	547	2		N	-0-			-0-
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6704 RRCID -> 148802 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898

10	868 N	743	-0-	-125	-0-	743	2		N	-0-			-0-
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
02	1092 N	668	-0-	-424	-0-	668	2		N	-0-			-0-
*03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6505 RRCID -> 149524 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094

10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1101	-0-	-249	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	764	-0-	-272	-0-	764	2		N	-0-			-0-
*03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 23 RRCID -> 149641 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387

10	682 N	273	-0-	-409	-0-	273	2		N	-0-			-0-
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
02	1092 N	479	-0-	-613	-0-	479	2		N	-0-			-0-
03	868 N	732	-0-	-136	-0-	732	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6705 RRCID -> 150842 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400

10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			-0-
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2		N	-0-			-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
02	308 N	215	-0-	-93	-0-	215	2		N	-0-			-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2405 RRCID -> 151713 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 24		RRCID -> 151719		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-	
11	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2	N	-0-	-0-	
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-	
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-	
02	252 N	108	-0-	-144	-0-	108	2	N	-0-	-0-	
03	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 204		RRCID -> 153153		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702			
10	14B DENY	337	-0-	337	1417	337	2	N	-0-	-0-	
11	1904 X	487	-0-	-1417	-0-	487	2	N	-0-	-0-	
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-	
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	-0-	
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 6506		RRCID -> 153285		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 5170			
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2	N	-0-	-0-	
11	390 N	65	-0-	-325	-0-	65	2	N	-0-	-0-	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2	N	-0-	-0-	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-	
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 102		RRCID -> 154188		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 205		RRCID -> 154191		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5346 - 5514			
10	14B DENY	1101	-0-	1101	4917	1101	2	N	-0-	-0-	
11	5940 X	1023	-0-	-4917	-0-	1023	2	N	-0-	-0-	
12	1116 N	995	-0-	-121	-0-	995	2	N	-0-	-0-	
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-	-0-	
02	952 N	874	-0-	-78	-0-	874	2	N	-0-	-0-	
*03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 2304		RRCID -> 154426		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 6046 PERF. 2518 - 2524			
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2	N	-0-	-0-	
11	420 N	287	-0-	-133	-0-	287	2	N	-0-	-0-	
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2	N	-0-	-0-	
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2	N	-0-	-0-	
02	280 N	175	-0-	-105	-0-	175	2	N	-0-	-0-	
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-	-0-	

WALLACE, G. D.		WELL #: 2406		RRCID -> 154496		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 5330			
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-	-0-	
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	368	2	N	-0-	-0-	
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2	N	-0-	-0-	
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2	N	-0-	-0-	
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-	-0-	
*03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641							
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 26		RRCID -> 155045		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 2		-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-		944 2		-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 2		-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-		728 2		-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-		451 2		-0-
*03	689 N	689	-0-	-0-	-0-		689 2		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 25		RRCID -> 155610		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 42		RRCID -> 155723		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MIERS, W. L. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 155724		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267	
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444 2		-0-
11	930 N	599	-0-	-331	-0-		599 2		-0-
12	899 N	410	-0-	-489	-0-		410 2		-0-
01	434 N	191	-0-	-243	-0-		191 2		-0-
02	560 N	214	-0-	-346	-0-		214 2		-0-
03	403 N	327	-0-	-76	-0-		327 2		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 27		RRCID -> 156358		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714	
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302 2		-0-
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132 2		-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 2		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 2		-0-
02	532 N	147	-0-	-385	-0-		147 2		-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 2		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 156359		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381	
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		1660 2		-0-
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		2020 2		-0-
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1431 2		-0-
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		1880 2		-0-
02	1876 N	1123	-0-	-753	-0-		1123 2		-0-
*03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		1717 2		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 30		RRCID -> 156360		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 6507		RRCID -> 156499		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-		-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-		-0-
12	930 N	759	-0-	-171	-0-	759 2	N	-0-		-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-		-0-
02	896 N	566	-0-	-330	-0-	566 2	N	-0-		-0-
*03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 103		RRCID -> 156783		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861		
10	1457 X	532	-0-	-925	-0-	532 2	N	-0-		-0-
11	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	N	-0-		-0-
12	1302 X	1171	-0-	-131	-0-	1171 2	N	-0-		-0-
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-		-0-
02	1316 N	729	-0-	-587	-0-	729 2	N	-0-		-0-
03	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2407		RRCID -> 156784		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6706		RRCID -> 156785		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551		
10	930 N	747	-0-	-183	-0-	747 2	N	-0-		-0-
11	1080 N	705	-0-	-375	-0-	705 2	N	-0-		-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-		-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-		-0-
02	672 N	593	-0-	-79	-0-	593 2	N	-0-		-0-
03	930 N	909	-0-	-21	-0-	909 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6508		RRCID -> 156786		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638		
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	749	-0-	-305	-0-	749 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	927	-0-	-96	-0-	927 2	N	-0-		-0-
02	896 N	590	-0-	-306	-0-	590 2	N	-0-		-0-
*03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6604		RRCID -> 158091		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 5798 PERF. 2524 - 2529		
10	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 2	N	-0-		-0-
11	300 N	107	-0-	-193	-0-	107 2	N	-0-		-0-
12	155 N	63	-0-	-92	-0-	63 2	N	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6707		RRCID -> 158092		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4988 - 5200		
10	589 N	350	-0-	-239	-0-	350 2	N	-0-		-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-		-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-		-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		-0-
02	616 N	466	-0-	-150	-0-	466 2	N	-0-		-0-
*03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 2306		RRCID -> 158111		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6509		RRCID -> 158262		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 206		RRCID -> 158953		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438								
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	868 N	615	-0-	-253	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6708		RRCID -> 159119		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200								
10	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	840 N	345	-0-	-495	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	620 N	364	-0-	-256	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	558 N	276	-0-	-282	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	336 N	247	-0-	-89	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6605		RRCID -> 159121		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265								
10	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	420 N	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6803		RRCID -> 159123		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498								
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 207		RRCID -> 159183		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866								
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	663	-0-	-457	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 2408		RRCID -> 159318		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6804		RRCID -> 159776		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 105		RRCID -> 159940		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6607		RRCID -> 159942		COMPL. DATE 08/09/1996		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403		
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			-0-
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			-0-
01	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2			-0-
02	252 N	119	-0-	-133	-0-	119	2			-0-
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3902		RRCID -> 159993		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458		
10	992 N	448	-0-	-544	-0-	448	2			-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			-0-
12	713 N	595	-0-	-118	-0-	595	2			-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			-0-
02	756 N	363	-0-	-393	-0-	363	2			-0-
03	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6606		RRCID -> 160036		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 5330		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 208		RRCID -> 160519		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562		
10	558 N	334	-0-	-224	-0-	334	2			-0-
11	690 N	428	-0-	-262	-0-	428	2			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			-0-
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
WALLACE, G. D.		WELL #: 6709		RRCID -> 160835		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 5972		PERF. 4966 - 5052	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	620 N	429	-0-	-191	-0-	429 2	N	-0-			-0-
11	600 N	444	-0-	-156	-0-	444 2	N	-0-			-0-
12	434 N	308	-0-	-126	-0-	308 2	N	-0-			-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-			-0-
02	420 N	254	-0-	-166	-0-	254 2	N	-0-			-0-
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 32		RRCID -> 160976		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5362 - 5640	
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-			-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-			-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-			-0-
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	N	-0-			-0-
02	924 N	875	-0-	-49	-0-	875 2	N	-0-			-0-
*03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6511		RRCID -> 163281		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5716		PERF. 4857 - 5469	
10	403 N	242	-0-	-161	-0-	242 2	N	-0-			-0-
11	450 N	251	-0-	-199	-0-	251 2	N	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6710		RRCID -> 163283		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 5706		PERF. 4356 - 4535	
10	713 N	303	-0-	-410	-0-	303 2	N	-0-			-0-
11	900 N	869	-0-	-31	-0-	869 2	N	-0-			-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-			-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-			-0-
02	812 N	438	-0-	-374	-0-	438 2	N	-0-			-0-
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6712		RRCID -> 163349		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5452 - 5543	
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2	N	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-			-0-
02	476 N	261	-0-	-215	-0-	261 2	N	-0-			-0-
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 106		RRCID -> 163550		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 2438 - 2445	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6510		RRCID -> 163553		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 5907		PERF. 5100 - 5156	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641												
WALLACE, G. D.		WELL #: 6711		RRCID -> 164058		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 5832		PERF. 4841 - 5079				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-			-0-
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 34		RRCID -> 164588		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 5623		PERF. 3945 - 4884				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 108		RRCID -> 164591		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 5502		PERF. 3814 - 3859				
10	558	N	248	-0-	-310	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6513		RRCID -> 164593		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 5921		PERF. 5013 - 5088				
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
02	560	N	371	-0-	-189	-0-	371	2		N	-0-			-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6514		RRCID -> 164594		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 5940		PERF. 5024 - 5122				
10	1178	X	247	-0-	-931	-0-	247	2		N	-0-			-0-
11	1140	X	300	-0-	-840	-0-	300	2		N	-0-			-0-
12	868	X	303	-0-	-565	-0-	303	2		N	-0-			-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6516		RRCID -> 164596		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 4481 - 4606				
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6713		RRCID -> 164597		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 5428 - 5614				
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2		N	-0-			-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2		N	-0-			-0-
12	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	2		N	-0-			-0-
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2		N	-0-			-0-
02	392	N	148	-0-	-244	-0-	148	2		N	-0-			-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641									
WALLACE, G. D.		WELL #: 6714		RRCID -> 164599		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5462 - 5468			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	345	-0-	-120	-0-	345	2	N	-0-		-0-
11	450 N	324	-0-	-126	-0-	324	2	N	-0-		-0-
12	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2	N	-0-		-0-
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2	N	-0-		-0-
02	308 N	200	-0-	-108	-0-	200	2	N	-0-		-0-
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6715		RRCID -> 164600		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5030 - 5096			
10	465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2	N	-0-		-0-
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2	N	-0-		-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2	N	-0-		-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-
02	392 N	270	-0-	-122	-0-	270	2	N	-0-		-0-
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6517		RRCID -> 164603		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5344 - 5376			
10	899 N	777	-0-	-122	-0-	777	2	N	-0-		-0-
11	450 N	339	-0-	-111	-0-	339	2	N	-0-		-0-
12	806 N	718	-0-	-88	-0-	718	2	N	-0-		-0-
01	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	2	N	-0-		-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-
03	713 N	501	-0-	-212	-0-	501	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2307		RRCID -> 164606		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 5416 PERF. 3754 - 4626			
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-		-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-		-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-		-0-
01	651 N	528	-0-	-123	-0-	528	2	N	-0-		-0-
02	588 N	415	-0-	-173	-0-	415	2	N	-0-		-0-
*03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2010		RRCID -> 164607		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4680 - 5088			
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1128	-0-	-222	-0-	1128	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	854	-0-	-169	-0-	854	2	N	-0-		-0-
01	1085 N	899	-0-	-186	-0-	899	2	N	-0-		-0-
02	1064 N	560	-0-	-504	-0-	560	2	N	-0-		-0-
03	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 209		RRCID -> 164608		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 5380			
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2	N	-0-		-0-
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2	N	-0-		-0-
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	2	N	-0-		-0-
02	224 N	139	-0-	-85	-0-	139	2	N	-0-		-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 1011		RRCID -> 165016		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692			
10	248 N	46	-0-	-202	-0-	46	2	N	-0-		-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2	N	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2	N	-0-		-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
WALLACE, G. D.		WELL #: 2011		RRCID -> 165018		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	527 N	478	-0-	-49	-0-	478 2		N	-0-	-0-
11	720 N	595	-0-	-125	-0-	595 2		N	-0-	-0-
12	496 N	457	-0-	-39	-0-	457 2		N	-0-	-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-	-0-
02	560 N	357	-0-	-203	-0-	357 2		N	-0-	-0-
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2409		RRCID -> 165035		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3702 - 3742		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2410		RRCID -> 165046		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 5066		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2411		RRCID -> 165047		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 3966		
10	403 N	119	-0-	-284	-0-	119 2		N	-0-	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2		N	-0-	-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-	-0-
02	392 N	255	-0-	-137	-0-	255 2		N	-0-	-0-
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 3903		RRCID -> 165048		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 5334		
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 2		N	-0-	-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-	-0-
12	465 N	382	-0-	-83	-0-	382 2		N	-0-	-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2		N	-0-	-0-
02	420 N	265	-0-	-155	-0-	265 2		N	-0-	-0-
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6512		RRCID -> 165049		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 5664		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6515		RRCID -> 165050		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5059 - 5160		
10	682 N	469	-0-	-213	-0-	469 2		N	-0-	-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-	-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-	-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-	-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-	-0-
*03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MANN, JACK "8"		WELL #: 10		RRCID -> 165468		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 11		RRCID -> 165469		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5483 - 5562								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 12		RRCID -> 165470		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481								
10	279 N	40	-0-	-239	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 13		RRCID -> 165471		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2		WELL #: 9		RRCID -> 165473		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636								
10	961 N	402	-0-	-559	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	680	-0-	-580	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 40		RRCID -> 165484		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 41		RRCID -> 165485		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 5334								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641															
WALLACE, G. D.		WELL #: 2504		RRCID -> 165496		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-					-0-	
11	23 X	-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MANN, JACK "9"										WELL #: 11		RRCID -> 166161		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509	
10	465 N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					-0-	
11	900 N	101	-0-	-799	-0-	101	2			N	-0-					-0-	
12	930 N	254	-0-	-676	-0-	254	2			N	-0-					-0-	
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-	
03	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-	
MANN, JACK "9"										WELL #: 12		RRCID -> 166163		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525	
10	589 N	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					-0-	
11	750 N	259	-0-	-491	-0-	259	2			N	-0-					-0-	
12	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					-0-	
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-	
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-	
*03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-	
MANN, JACK "9"										WELL #: 14		RRCID -> 166165		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508	
10	589 N	408	-0-	-181	-0-	408	2			N	-0-					-0-	
11	840 N	301	-0-	-539	-0-	301	2			N	-0-					-0-	
12	589 N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					-0-	
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-	
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-	
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-	
MANN, JACK "9"										WELL #: 16		RRCID -> 166167		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MANN, JACK "9"										WELL #: 17		RRCID -> 166170		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MANN, JACK "8"										WELL #: 13		RRCID -> 166173		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526	
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MANN, JACK "8"		WELL #: 14		RRCID -> 166176		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 35		RRCID -> 166180		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337								
10	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 36		RRCID -> 166181		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 37		RRCID -> 166183		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 38		RRCID -> 166185		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686								
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 42		RRCID -> 166188		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 5320								
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 43		RRCID -> 166189		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786								
10	341 N	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	756 N	412	-0-	-344	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 44		RRCID -> 166190		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5804 PERF. 3931 - 3972				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 45		RRCID -> 166192		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3320 - 3328				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 46		RRCID -> 166894		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929				
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
11	480 N	278	-0-	-202	-0-	278	2	N	-0-			-0-
12	434 N	204	-0-	-230	-0-	204	2	N	-0-			-0-
01	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2	N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 49		RRCID -> 166896		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 50		RRCID -> 166897		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 45		RRCID -> 166900		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 15		RRCID -> 166906		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581				
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
11	510 N	106	-0-	-404	-0-	106	2	N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 MANN, JACK "8" WELL #: 15 RRCID -> 166911 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	11	-0-	-206	-0-	11 2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 16 RRCID -> 166912 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 17 RRCID -> 166913 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5461 - 5617

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 107 RRCID -> 166917 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 110 RRCID -> 166918 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 3874

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 18 RRCID -> 167230 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5534

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 19 RRCID -> 167231 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5424 - 5480

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MANN, JACK "9"		WELL #: 18		RRCID -> 167234		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5606								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 48		RRCID -> 167238		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 46		RRCID -> 167241		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4686 - 4696								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 49		RRCID -> 167242		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5320 - 5330								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 19		RRCID -> 167243		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 238		RRCID -> 167244		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 2311		RRCID -> 167245		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
WALLACE, G. D.		WELL #: 6805		RRCID -> 167246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 4384								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6806		RRCID -> 167247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4396 - 4506								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "8"		WELL #: 20		RRCID -> 167319		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5492 - 5593								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 19		RRCID -> 167320		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 39		RRCID -> 167397		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9"		WELL #: 20		RRCID -> 167398		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 47		RRCID -> 167622		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815								
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 MIERS, W. L. -C- WELL #: 48 RRCID -> 167623 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	28	-0-	-182	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 51 RRCID -> 167625 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143

10	217 N	50	-0-	-167	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	165	-0-	-105	-0-	165	2	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	18	-0-	-150	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 55 RRCID -> 167627 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878

10	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	151	-0-	-119	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-	-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 21 RRCID -> 167630 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 23 RRCID -> 167632 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5460 - 5669

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 21 RRCID -> 168170 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5417 - 5736

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 22 RRCID -> 168171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5446 - 5688

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 51		RRCID -> 168555		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	75	-0-	-18	-0-		75 2		N	-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258 2		N	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 2		N	-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274 2		N	-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-		244 2		N	-0-
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372 2		N	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 52		RRCID -> 168556		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054		
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 2		N	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2		N	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2		N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-

MANN, JACK "26"		WELL #: 6		RRCID -> 168557		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5726 - 5736		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

WALLACE 24 1/2		WELL #: 10		RRCID -> 169050		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MIERS, W. L. -B-		WELL #: 52		RRCID -> 169052		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

ALDWELL "13"		WELL #: 1H		RRCID -> 169374		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 53		RRCID -> 169454		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641								
MANN, JACK "8"		WELL #: 22		RRCID -> 169557		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5308		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MANN, JACK "26"		WELL #: 7		RRCID -> 169560		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5312 - 5320		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL, WESS		WELL #: 7		RRCID -> 170116		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539		
10	279 N	192	-0-	-87	-0-	192 2	N	-0-		-0-
11	300 N	166	-0-	-134	-0-	166 2	N	-0-		-0-
12	248 N	127	-0-	-121	-0-	127 2	N	-0-		-0-
01	186 N	61	-0-	-125	-0-	61 2	N	-0-		-0-
02	168 N	9	-0-	-159	-0-	9 2	N	-0-		-0-
03	124 N	11	-0-	-113	-0-	11 2	N	-0-		-0-

MIERS, W. L. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 171643		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990		
10	186 N	117	-0-	-69	-0-	117 2	N	-0-		-0-
11	330 N	203	-0-	-127	-0-	203 2	N	-0-		-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 6716		RRCID -> 184522		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050		
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2	N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALDWELL BROTHERS "15"		WELL #: 2		RRCID -> 191170		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784		
10	868 N	685	-0-	-183	-0-	685 2	N	-0-		23
11	1800 X	1126	-0-	-674	-0-	1126 2	N	-0-		23
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2	N	-0-		23
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-		23
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-		23
03	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386 2	N	-0-		23

SAWYER-JONES		WELL #: 1901		RRCID -> 194001		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950		
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-		-0-
11	1920 N	991	-0-	-929	-0-	991 2	N	-0-		-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2	N	-0-		-0-
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-		-0-
02	812 N	744	-0-	-68	-0-	744 2	N	-0-		-0-
03	899 N	767	-0-	-132	-0-	767 2	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
MIERS, W. L. -C-		WELL #: 54		RRCID -> 197476		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	111	-0-	-168	-0-	111 2		N	-0-			-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
02	476 N	336	-0-	-140	-0-	336 2		N	-0-			-0-
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-

SAWYER - JONES		WELL #: 1903		RRCID -> 197871		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972				
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
*03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-

MIERS, W.L. -B-		WELL #: 56		RRCID -> 198191		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART, G. W. 5		WELL #: 6		RRCID -> 200945		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FBE 13-10		WELL #: 10		RRCID -> 201008		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828				
10	1107 X	-0-	-0-	-1107	-0-			N	-0-			-0-
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			-0-
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-

FBE 13-13		WELL #: 13		RRCID -> 201010		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670				
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-

FBE 13-14		WELL #: 14		RRCID -> 201011		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768				
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641										
FBE 17-4		WELL #: 4		RRCID -> 201012		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FBE 13-15		WELL #: 15		RRCID -> 201013		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754				
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-		-0-
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	2		N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-		-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		-0-

FBE 14-10		WELL #: 10		RRCID -> 201014		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 7720				
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-		-0-
11	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-		-0-
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-		-0-
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-		-0-
02	1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-				N	-0-		-0-
03	1643 N	1225	-0-	-418	-0-	1225	2		N	-0-		-0-

FBE 17-5		WELL #: 1705		RRCID -> 201015		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830				
10	14B DENY	1032	-0-	1032	-0-	1032	2		N	-0-		-0-
11	2009 X	547	-0-	-1462	-0-	547	2		N	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
01	620 N	111	-0-	-509	-0-	111	2		N	-0-		-0-
02	504 N	138	-0-	-366	-0-	138	2		N	-0-		-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-

FBE 13-11		WELL #: 11		RRCID -> 201016		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870				
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-		-0-
11	1680 X	1519	-0-	-161	-0-	1519	2		N	-0-		-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		-0-
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FBE 8-9		WELL #: 9		RRCID -> 204530		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	259	-0-	259	-0-	259	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	259			N	-0-		-0-

WALLACE, G. D.		WELL #: 802		RRCID -> 205274		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153				
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		-0-
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
BROCKMAN "37"		WELL #: 6		RRCID -> 209285		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2884 - 3134								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WADE 35				WELL #: 4		RRCID -> 209289		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 2642 - 2652				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALDWELL BROTHERS "15"				WELL #: 3		RRCID -> 211510		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6941 - 8523				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAWYER-JONES				WELL #: 1601		RRCID -> 211511		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6079 - 7264				
10	589	N	303	-0-	-286	-0-	303	2		N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2		N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-					-0-

SAWYER-JONES				WELL #: 1301		RRCID -> 211735		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6171 - 7452				
10	434	N	214	-0-	-220	-0-	214	2		N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	175	2		N	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2		N	-0-					-0-

HILL, WESS				WELL #: 15		RRCID -> 211861		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 7121 - 7396				
10	527	X	409	-0-	-118	-0-	409	2		N	-0-					-0-
11	480	X	307	-0-	-173	-0-	307	2		N	-0-					-0-
12	372	X	235	-0-	-137	-0-	235	2		N	-0-					-0-
01	403	X	9	-0-	-394	-0-	9	2		N	-0-					-0-
02	364	X	8	-0-	-356	-0-	8	2		N	-0-					-0-
03	403	X	10	-0-	-393	-0-	10	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B-				WELL #: 58		RRCID -> 214449		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3346 - 3436				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
MCPHERSON		WELL #: 501		RRCID -> 214693		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8696								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON		WELL #: 502		RRCID -> 214694		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8762								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 302		RRCID -> 214949		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 701		RRCID -> 218614		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 311		RRCID -> 218619		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 702		RRCID -> 221850		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 312		RRCID -> 227694		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641														
BROCKMAN 54A		WELL #: 8		RRCID -> 228547		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2796 - 2818								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE		WELL #: 3707		RRCID -> 228620		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 3584 PERF. 2771 - 2898								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADE 33		WELL #: 5		RRCID -> 228642		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2380 - 2390								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADE 35		WELL #: 7		RRCID -> 228645		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3011 - 3198								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE 33		WELL #: 4		RRCID -> 232811		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 2337 - 2460								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADE 53		WELL #: 4		RRCID -> 232814		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3117 - 3179								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART 34		WELL #: 5		RRCID -> 232820		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 2388 - 2404								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		6407	RRCID ->	232982	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	3709	PERF. 2994 - 3026
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FEM		WELL #:		1412	RRCID ->	245958	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 5610 - 7855
10		961 N	730	-0-	-231	-0-	730	2	N	-0-	-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2	N	-0-	-0-
01		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-	-0-
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-	-0-
*03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	214351	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5524 - 5648
FOUR SQUARE RANCH				13C							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	217568	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 5870 - 5910
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	223934	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 5598 - 5722
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INCLINE ENERGY		WELL #:		423656	RRCID ->	212111	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 6600 - 6626
DEAL, OTIS				3							
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) KING OPERATING CORPORATION ALDWELL "22"		//CONT.//	81267 333 465296	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1H	RRCID -> 167675	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	11973	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EPPS 48		WELL #:			RRCID -> 264385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6644 - 7970		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LAZY TWO RANCH CO., LLC ALLISON, WILLIAM M. -E-		WELL #:		491552 1	RRCID -> 066402	COMPL. DATE	05/12/1976	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOSAIC TEXAS LLC BERGER 1		WELL #:		589983 1	RRCID -> 065140	COMPL. DATE	10/31/1975	TOTAL DEPTH	6374	PERF.	N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			191
O'RYAN OIL AND GAS BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		617042 5403	RRCID -> 081757	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2790 - 2829		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BROCKMAN, GEORGE		WELL #:		5401	RRCID -> 081763	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	2841 - 2851		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
WADE, FANNIE E.		WELL #: 4401		RRCID -> 081764		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 3A		RRCID -> 096984		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 4A		RRCID -> 100971		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3236 - 3249								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 11		RRCID -> 102454		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 10		RRCID -> 102455		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 6A		RRCID -> 102456		COMPL. DATE 10/17/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3256								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 5A		RRCID -> 102664		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3265 - 3278								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042															
VANDERSTUCKEN		WELL #: 12		RRCID -> 102665		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 7A		RRCID -> 104864		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 14		RRCID -> 104865		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 21		RRCID -> 104866		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 8		RRCID -> 105028		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 17		RRCID -> 105030		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN		WELL #: 5		RRCID -> 125414		COMPL. DATE 09/27/1987		TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON										
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042														
WILSON		WELL #:		7	RRCID ->	228697	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4016 -	4032					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILSON		WELL #:		8	RRCID ->	232900	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3917 -	3969					
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OZARK EXPLORATION, INC.		WELL #:		630611	RRCID ->	101059	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	5575 -	6371					
WARD, RIP		WELL #:		3101	RRCID ->	101059	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	5575 -	6371					
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
														PLUGGED AND ABANDONED	12/10/2019 - P/A	12/10/19		

WARD, RIP		WELL #:		4092	RRCID ->	101060	COMPL. DATE	07/04/1982	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5482 -	6264					
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
														PLUGGED AND ABANDONED	10/22/2019 - P/A	10/22/19		

WARD, RIP		WELL #:		1100	RRCID ->	125928	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5283 -	5663					
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
														PLUGGED AND ABANDONED	01/29/2020			

WARD, RIP		WELL #:		4100	RRCID ->	129112	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	5405 -	6334					
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
														PLUGGED AND ABANDONED	02/25/2020			

WARD, RIP		WELL #:		2092	RRCID ->	129113	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	6308	PERF.	5392 -	6181					
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
														PLUGGED AND ABANDONED	10/03/2019 - P/A	10/03/19		

WARD, RIP		WELL #:		4101	RRCID ->	145968	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	6561	PERF.	5600 -	6385					
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
														PLUGGED AND ABANDONED	11/21/2019 - P/A	11/21/19		

WARD, RIP		WELL #:		5092	RRCID ->	145970	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5505 -	6247					
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
														PLUGGED AND ABANDONED	11/01/2019 - P/A	11/01/19		

WARD, RIP		WELL #:		6101	RRCID ->	150004	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	5563 -	6339					
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
														PLUGGED AND ABANDONED	11/14/2019 - P/A	11/14/19		

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
 WARD, RIP WELL #: 5101 RRCID -> 150450 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5519 - 6341

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2019													

WARD, RIP WELL #: 6092 RRCID -> 154857 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5394 - 6119

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2019 - P/A 09/10/19													

WARD, RIP WELL #: 5100 RRCID -> 159631 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5365 - 6187

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020 - P/A 01/09/20													

WARD, RIP WELL #: 8100 RRCID -> 162329 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5383 - 6233

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2020													

WARD, RIP WELL #: 7100 RRCID -> 162331 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5454 - 6366

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2020													

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
 SHURLEY 98 WELL #: 1 RRCID -> 031428 COMPL. DATE 10/20/1963 TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER A 144 WELL #: 1 RRCID -> 031472 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 6646 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 1 RRCID -> 031474 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462															
SHURLEY A 99		WELL #: 1		RRCID -> 031657		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	60	-0-	60	60	3	1	57	2	Y	-0-					-0-	
SAWYER 143										WELL #: 1		RRCID -> 035667		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	625	-0-	625	625	26	1	599	2	Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	447	-0-	447	1072	20	1	427	2	Y	-0-					-0-	
*03	1384 X	312	-0-	-1072	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-	
REED 117, FRANK										WELL #: 1		RRCID -> 037674		COMPL. DATE 10/12/1965		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	141	-0-	141	141	23	1	118	2	Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	19	-0-	19	160	2	1	17	2	Y	-0-					-0-	
*03	160 N	-0-	-0-	-160	-0-					Y	-0-					-0-	
ESPY, H. T.										WELL #: 1 L		RRCID -> 053803		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
ESPY, H. T. -A-										WELL #: 1		RRCID -> 054117		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
ESPY, H. T. -B-										WELL #: 1		RRCID -> 054836		COMPL. DATE 01/18/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
CUSENBARY, W. R. -G-										WELL #: 1		RRCID -> 055379		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462							
MCMILLAN, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 055380		COMPL. DATE 05/04/1973		TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 2		RRCID -> 055410		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CUSENBARY, W. R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 055486		COMPL. DATE 06/06/1973		TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SAWYER 113		WELL #: 1		RRCID -> 055800		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SAWYER 170		WELL #: 1		RRCID -> 056089		COMPL. DATE 08/20/1973		TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SAWYER 146		WELL #: 1		RRCID -> 056210		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	426	-0-	426	426	18 1	408 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	376	-0-	376	802	17 1	359 2	Y	-0-
*03	400 N	-0-	-0-	-400	402			Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SAWYER 167		WELL #: 1		RRCID -> 056454		COMPL. DATE 09/24/1973		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JONES 97		WELL #: 1		RRCID -> 056620		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	227	-0-	227	227	10	1	217	2	Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	24	-0-	24	251	1	1	23	2	Y	-0-				-0-
*03		300 N	49	-0-	-251	-0-	2	1	47	2	Y	-0-				-0-

SAWYER 145		WELL #: 1		RRCID -> 056621		COMPL. DATE 07/25/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JONES 122		WELL #: 1		RRCID -> 056655		COMPL. DATE 11/23/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937								
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
01		DLQ G-10	16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-				11
02		DLQ G-10	340	-0-	340	356	14	1	307	2	Y	17				28
*03		356 X	-0-	-0-	-356	-0-	19	9			Y	22	36	1		14

JONES 121		WELL #: 1		RRCID -> 056783		COMPL. DATE 10/29/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
01		DLQ G-10	129	-0-	129	129	5	1	124	2	Y	-0-				3
02		DLQ G-10	217	-0-	217	346	10	1	203	2	Y	4				7
*03		400 N	257	-0-	-143	203	4	9			Y	6	9	1		4

JONES 122		WELL #: 2		RRCID -> 056798		COMPL. DATE 11/01/1973		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
01		DLQ G-10	101	-0-	101	101	4	1	97	2	Y	-0-				3
02		DLQ G-10	338	-0-	338	439	15	1	319	2	Y	4				7
*03		400 N	442	-0-	42	481	4	9			Y	6	9	1		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462															
JONES 121		WELL #: 2		RRCID -> 056851		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
01	DLQ G-10	158	-0-	158	158	7	1	151	2	Y	-0-					3	
02	DLQ G-10	71	-0-	71	229	3	1	64	2	Y	4					7	
						4	9										
*03	339 X	110	-0-	-229	-0-	5	1	98	2	Y	6	9	1			4	
						7	9										
SAWYER 113										WELL #: 2		RRCID -> 056927		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
SAWYER 146										WELL #: 2		RRCID -> 057165		COMPL. DATE 12/26/1973		TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
JONES 97										WELL #: 2		RRCID -> 057681		COMPL. DATE 02/22/1974		TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	220	-0-	220	220	9	1	211	2	Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	1114	-0-	1114	1334	48	1	1066	2	Y	-0-					-0-	
*03	400 N	1444	-0-	1044	2378	66	1	1378	2	Y	-0-					-0-	
SAWYER 170										WELL #: 2		RRCID -> 057683		COMPL. DATE 02/18/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
01	DLQ G-10	788	-0-	788	788	34	1	754	2	Y	-0-					1	
02	DLQ G-10	1537	-0-	1537	2325	68	1	1467	2	Y	2					3	
						2	9										
*03	400 N	1245	-0-	845	3170	57	1	1186	2	Y	2	4	1			1	
						2	9										
SAWYER 167										WELL #: 2		RRCID -> 057771		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
CUSENBARY, W. R. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	059494	COMPL. DATE	09/03/1974	TOTAL DEPTH	6550	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #:		2	RRCID ->	059530	COMPL. DATE	09/09/1974	TOTAL DEPTH	6550	PERF. N/A					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	059755	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5280 - 5392					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144		WELL #:		2	RRCID ->	060447	COMPL. DATE	12/18/1974	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144		WELL #:		4	RRCID ->	060703	COMPL. DATE	12/31/1974	TOTAL DEPTH	6880	PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		2	RRCID ->	060894	COMPL. DATE	11/13/1991	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5081 - 5721					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	400 N	679	-0-	279	279		31	1	648	2	Y	-0-				-0-

CUSENBARY W. R. -F-		WELL #:		2	RRCID ->	061142	COMPL. DATE	02/18/1975	TOTAL DEPTH	5560	PERF. N/A					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462							
SAWYER 143		WELL #:		2	RRCID ->	061311	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-
*03	140 N	138	-0-	-2	-0-	6	1	132	2	Y	-0-

SAWYER 143		WELL #:		4	RRCID ->	061583	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	6870	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	1104	-0-	1104	1104	46	1	1058	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	621	-0-	621	1725	27	1	594	2	Y	-0-
*03	2144 X	419	-0-	-1725	-0-	19	1	400	2	Y	-0-

SHURLEY 98		WELL #:		2	RRCID ->	061584	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	6422	PERF. 5260 - 5799
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ESPY, H. T.		WELL #:		3 L	RRCID ->	061600	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ESPY, H. T.		WELL #:		4	RRCID ->	061865	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ESPY, H. T. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	061892	COMPL. DATE	04/22/1975	TOTAL DEPTH	5555	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		3	RRCID ->	062008	COMPL. DATE	07/30/1991	TOTAL DEPTH	6422	PERF. 5070 - 6230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SHURLEY 98		WELL #: 3		RRCID -> 062009		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144		WELL #: 3		RRCID -> 062010		COMPL. DATE 08/17/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 143		WELL #: 3		RRCID -> 062011		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	-89	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
*03	98 N	9	-0-	-89	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

JONES 119		WELL #: 1		RRCID -> 064424		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 6256								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	23	-0-	23	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	142	-0-	142	-165	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
*03	393 N	228	-0-	-165	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					-0-

JONES 119		WELL #: 2		RRCID -> 064425		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 6260								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	-5	5	2			Y	-0-					-0-
*03	85 N	80	-0-	-5	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

JONES 119		WELL #: 3		RRCID -> 071922		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	70	-0-	70	-70	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	-96	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*03	154 N	58	-0-	-96	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113		WELL #: 3		RRCID -> 071928		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
SAWYER 129		WELL #:		3	RRCID ->	072170	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

JONES 121		WELL #:		3	RRCID ->	076975	COMPL. DATE	05/05/1978	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	5209 -	5701			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
01	DLQ G-10	949	-0-	949	949	40	1	909	2	Y	-0-				3	
02	DLQ G-10	1493	-0-	1493	2442	67	1	1422	2	Y	4				7	
*03	4165 X	1723	-0-	-2442	-0-	4	9	78	1	1638	2	Y	6	9	1	4
						7	9									

JONES 121		WELL #:		4	RRCID ->	076988	COMPL. DATE	04/26/1991	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	5185 -	5891			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
02	DLQ G-10	47	-0-	47	47	2	1	41	2	Y	4				7	
*03	47 N	-0-	-0-	-47	-0-	4	9			Y	6	9	1		4	

REED 117, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	080861	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	5340 -	6401			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	119	-0-	119	119	21	1	98	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	209	-0-	209	328	19	1	190	2	Y	-0-				-0-	
*03	400 N	468	-0-	68	396	46	1	422	2	Y	-0-				-0-	

REED 117, FRANK		WELL #:		3	RRCID ->	086516	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5329 -	6270			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	29	1	186	2	Y	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	173	-0-	173	388	16	1	157	2	Y	-0-				-0-	
*03	400 N	240	-0-	-160	228	25	1	215	2	Y	-0-				-0-	

FRIESS, PAULINE "C"		WELL #:		1111	RRCID ->	089068	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	5235	PERF.	4406 -	4412			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
REED 117, FRANK		WELL #:		5	RRCID ->	090454	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 5142 - 6195		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	70	-0-	70	70	17	1	53	2	Y		-0-
02	DLQ	G-10	214	-0-	214	284	20	1	194	2	Y		-0-
*03		400 N	325	-0-	-75	209	33	1	292	2	Y		-0-

JONES 119		WELL #:		4	RRCID ->	090629	COMPL. DATE	10/18/1992	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5185 - 5881		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	183			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	183			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	183			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	183			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	183			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	183			Y	NO RPT			-0-

JONES 119		WELL #:		5	RRCID ->	090630	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 5187 - 5534		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	81	-0-	81	81	3	1	78	2	Y		-0-
02	DLQ	G-10	288	-0-	288	369	13	1	275	2	Y		-0-
*03		400 N	376	-0-	-24	345	17	1	359	2	Y		-0-

REED 117, FRANK		WELL #:		6	RRCID ->	092475	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5053 - 6298		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	12	1			Y		-0-
02	DLQ	G-10	77	-0-	77	89	7	1	70	2	Y		-0-
*03		310 N	221	-0-	-89	-0-	20	1	201	2	Y		-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		4	RRCID ->	095267	COMPL. DATE	10/31/1990	TOTAL DEPTH	6227	PERF. 4946 - 5466		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y		-0-

SHURLEY "D" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	095365	COMPL. DATE	11/28/1991	TOTAL DEPTH	6333	PERF. 5127 - 6267		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ASKEW, GUY WYATT "A"		WELL #:		1043	RRCID ->	095702	COMPL. DATE	03/31/1981	TOTAL DEPTH	5898	PERF. 5119 - 5129		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SHURLEY B 97		WELL #: 2		RRCID -> 096828		COMPL. DATE 10/26/1990		TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 096951		COMPL. DATE 11/30/1981		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3801		RRCID -> 103309		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4

GENINI		WELL #: 3701X		RRCID -> 103393		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 2043		RRCID -> 109985		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 5 T		RRCID -> 126185		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY, DAVID		WELL #: 1A		RRCID -> 132869		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
JONES 97		WELL #:		3	RRCID ->	133445	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5260 - 6370					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	404	-0-	404	404	17	1	387	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	529	-0-	529	933	24	1	505	2	Y	-0-				-0-
*03		400 N	1197	-0-	797	1730	55	1	1142	2	Y	-0-				-0-

SAWYER 113		WELL #:		4	RRCID ->	133696	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5377 - 6534					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

JONES 121		WELL #:		5	RRCID ->	133884	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5270 - 6240					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	11	1	261	2	Y	-0-				3
02	DLQ	G-10	380	-0-	380	652	17	1	359	2	Y	4				7
*03		400 N	352	-0-	-48	604	4	9	329	2	Y	6	9	1		4
							7	9								

JONES 122		WELL #:		3	RRCID ->	133885	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5294 - 6381					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01	DLQ	G-10	99	-0-	99	99	4	1	95	2	Y	-0-				3
02	DLQ	G-10	348	-0-	348	447	16	1	328	2	Y	4				7
*03		400 N	151	-0-	-249	198	4	9	137	2	Y	6	9	1		4
							7	9								

SAWYER 145		WELL #:		3	RRCID ->	133986	COMPL. DATE	02/24/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5504 - 6678					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER 129		WELL #:		4	RRCID ->	134100	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5961 - 6984					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SHURLEY B 97		WELL #:		3	RRCID ->	137200	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5175 -	6001	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 143		WELL #:		5	RRCID ->	137670	COMPL. DATE	02/17/1991	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	5260 -	6535	
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	424	-0-	424	18	1	406	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	279	-0-	279	12	1	267	2	Y	-0-			-0-
*03		400 N	164	-0-	-236	467	8	1	156	2	Y	-0-		-0-

SAWYER 145		WELL #:		4	RRCID ->	137811	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5485 -	6730	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 167		WELL #:		4	RRCID ->	137812	COMPL. DATE	03/08/1991	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	5636 -	7030	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 97		WELL #:		4	RRCID ->	137819	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5205 -	6293	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 122		WELL #:		4	RRCID ->	137822	COMPL. DATE	03/11/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5069 -	6155	
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ	G-10	342	-0-	342	14	1	328	2	Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	342				Y	4			7
*03		383 N	41	-0-	-342	-0-	2	1	32	2	Y	6	9 1	4
							7	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SAWYER A 144		WELL #:		6	RRCID ->	137825	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	6784	PERF. 5403 - 6666				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		4	RRCID ->	137827	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5242 - 6132				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER 146		WELL #:		4	RRCID ->	137830	COMPL. DATE	03/15/1991	TOTAL DEPTH	7253	PERF. 5462 - 6893				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	552	-0-	552	552	23	1	529	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1598	46	1	1000	2	Y	-0-				-0-
*03	400 N	893	-0-	493	2091	41	1	852	2	Y	-0-				-0-

SAWYER 113		WELL #:		5	RRCID ->	137842	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	6807	PERF. 5446 - 6556				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

JONES 121		WELL #:		7	RRCID ->	137845	COMPL. DATE	03/16/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5185 - 6260				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	DLQ G-10	717	-0-	717	717	30	1	687	2	Y	-0-				8
02	DLQ G-10	167	-0-	167	884	7	1	146	2	Y	13				21
*03	979 X	95	-0-	-884	-0-	14	9	72	2	Y	17	27	1		11
						4	1								
						19	9								

SAWYER 143		WELL #:		6	RRCID ->	137848	COMPL. DATE	03/20/1991	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 5384 - 6655				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	652	-0-	652	652	27	1	625	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	390	-0-	390	1042	17	1	373	2	Y	-0-				-0-
*03	1106 X	64	-0-	-1042	-0-	3	1	61	2	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SHURLEY 98		WELL #: 5		RRCID -> 137850		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 5		RRCID -> 137854		COMPL. DATE 02/24/1991		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1 1	20 2		Y	-0-					-0-

SAWYER 129		WELL #: 5		RRCID -> 138241		COMPL. DATE 03/23/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER A 144		WELL #: 7		RRCID -> 138243		COMPL. DATE 03/31/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99		WELL #: 6		RRCID -> 138471		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-		7 1	139 2		Y	-0-					-0-

JONES 97		WELL #: 5		RRCID -> 138550		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5595 - 6440								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	48	-0-	48	-0-	2 1		46 2		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	-0-	5 1		101 2		Y	-0-					-0-
*03	356 N	202	-0-	-154	-0-	9 1		193 2		Y	-0-					-0-

JONES 97		WELL #: 6		RRCID -> 138551		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	60	-0-	60	-0-	3 1		57 2		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	138	-0-	138	-0-	6 1		132 2		Y	-0-					-0-
*03	296 N	98	-0-	-198	-0-	4 1		94 2		Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462												
JONES 97		WELL #: 7		RRCID -> 138552		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 6229						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	257	-0-	257	257	11	1	246	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	799	-0-	799	1056	36	1	763	2	Y	-0-			-0-
*03	400 N	1566	-0-	1166	2222	71	1	1495	2	Y	-0-			-0-

JONES 121		WELL #: 8		RRCID -> 138553		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 6236						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ G-10	97	-0-	97	97	4	1	93	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	77	-0-	77	174	3	1	70	2	Y	4			7
*03	400 N	289	-0-	-111	63	4	9	13	1	Y	6	9	1	4
						7	9							

JONES 122		WELL #: 5		RRCID -> 138554		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 6267						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ G-10	503	-0-	503	503	21	1	482	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10	112	-0-	112	615	5	1	103	2	Y	4			7
*03	400 N	296	-0-	-104	511	4	9	13	1	Y	6	9	1	4
						7	9							

JONES 122		WELL #: 7		RRCID -> 138555		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	DLQ G-10	52	-0-	52	52	2	1	50	2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	95	-0-	95	147	4	1	87	2	Y	4			6
*03	201 N	54	-0-	-147	-0-	4	9	2	1	Y	5	8	1	3
						6	9							

JONES 122		WELL #: 8		RRCID -> 138556		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	7	1	176	2	Y	-0-			11
02	DLQ G-10	1200	-0-	1200	1383	53	1	1128	2	Y	17			28
*03	2674 X	1291	-0-	-1383	-0-	19	9	58	1	Y	22	36	1	14
						24	9							

SHURLEY 98		WELL #: 6		RRCID -> 138557		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462							
SHURLEY 98		WELL #:		7	RRCID ->	138559	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5494 - 6280
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

SHURLEY 98		WELL #:		8	RRCID ->	138560	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5141 - 6036
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

SHURLEY A 99		WELL #:		7	RRCID ->	138561	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 4965 - 6031
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

SHURLEY A 99		WELL #:		8	RRCID ->	138562	COMPL. DATE	04/26/1991	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 4963 - 6097
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*03	400 N	1360	-0-	960	960	62	1	1298	2	-0-	

SAWYER 143		WELL #:		7	RRCID ->	138563	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 5271 - 6536
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	436	-0-	436	436	18	1	418	2	-0-	
02	DLQ G-10	666	-0-	666	1102	30	1	636	2	-0-	
*03	400 N	740	-0-	340	1442	34	1	706	2	-0-	

SAWYER 144 1/2		WELL #:		1	RRCID ->	138564	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6046 - 6848
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

SAWYER 113		WELL #:		6	RRCID ->	139029	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6953	PERF. 5374 - 6579
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SAWYER 113		WELL #:		8	RRCID ->	139031	COMPL. DATE	07/13/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5417 - 6390		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	

SAWYER 143		WELL #:		8	RRCID ->	139033	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 5365 - 6580		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	921	-0-	921	921	39	1	882	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1091	-0-	1091	2012	47	1	1044	2	Y	-0-	-0-	
*03	3200 X	1188	-0-	-2012	-0-	54	1	1134	2	Y	-0-	-0-	

SAWYER 145		WELL #:		5	RRCID ->	139036	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 5585 - 6699		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SAWYER 145		WELL #:		6	RRCID ->	139037	COMPL. DATE	06/09/1991	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 5494 - 6918		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SAWYER 146		WELL #:		5	RRCID ->	139040	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5553 - 6961		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	195	-0-	195	195	8	1	187	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-	-0-	
*03	195 N	-0-	-0-	-195	-0-					Y	-0-	-0-	

SHURLEY B 97		WELL #:		6	RRCID ->	139044	COMPL. DATE	06/16/1991	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 5309 - 6063		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SHURLEY B 97		WELL #:		5	RRCID ->	139051	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	6595	PERF. 5293 - 6113		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462															
JONES 122		WELL #: 6		RRCID -> 139052		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 5837									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5			
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	7	1	176	2	Y	-0-			5			
02	DLQ G-10	147	-0-	147	330	6	1	131	2	Y	9			14			
*03	734 X	404	-0-	-330	-0-	10	9	374	2	Y	11	18	1	7			
						18	1										
						12	9										
SHURLEY B 97										WELL #: 8		RRCID -> 139116		COMPL. DATE 06/20/1991		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
SAWYER A 144										WELL #: 8		RRCID -> 139117		COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6452	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
SHURLEY B 97										WELL #: 7		RRCID -> 139119		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5243 - 6271	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
SAWYER 113										WELL #: 7		RRCID -> 139738		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 6720	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
SAWYER 146										WELL #: 6		RRCID -> 140330		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 6854	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	12	1	285	2	Y	-0-			-0-			
02	DLQ G-10	312	-0-	312	609	14	1	298	2	Y	-0-			-0-			
*03	400 N	543	-0-	143	752	25	1	518	2	Y	-0-			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 129		WELL #:		6	RRCID ->	140371	COMPL. DATE	02/05/1992	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5599 - 5843			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 129		WELL #:		7	RRCID ->	140373	COMPL. DATE	12/22/1991	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5726 - 5813			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 129		WELL #:		8	RRCID ->	140600	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5689 - 6761			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #:		7	RRCID ->	140835	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 5597 - 6618			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #:		7	RRCID ->	140855	COMPL. DATE	02/17/1992	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 5477 - 6601			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #:		8	RRCID ->	140955	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 5531 - 6735			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

SAWYER 169		WELL #:		5	RRCID ->	140995	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 5851 - 5997			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	204	-0-	204	204	9	1	195	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	309	-0-	309	513	14	1	295	2	Y	-0-			-0-
*03	653 X	140	-0-	-513	-0-	6	1	134	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
REED 117, FRANK		WELL #: 7		RRCID -> 141010		COMPL. DATE 03/02/1992		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	385	-0-	385	385		38 1	347 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	613	-0-	613	998		55 1	558 2	Y	-0-
*03	1768 X	770	-0-	-998	-0-		74 1	696 2	Y	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 8		RRCID -> 141049		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	DLQ G-10	96	-0-	96	96		19 1	77 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	736	-0-	736	832		67 1	669 2	Y	-0-
*03	400 N	1528	-0-	1128	1960		152 1	1376 2	Y	-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 9		RRCID -> 141213		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14 2	Y	-0-

SAWYER 143		WELL #: 9		RRCID -> 141581		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	DLQ G-10	311	-0-	311	311		13 1	298 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	274	-0-	274	585		12 1	262 2	Y	-0-
*03	400 N	358	-0-	-42	543		16 1	342 2	Y	-0-

JONES 122		WELL #: 9		RRCID -> 141586		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5075 - 6170		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6		6 2		Y	-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	22		1 1	11 2	Y	4
*03	22 N	-0-	-0-	-22	-0-		4 9		Y	5 8 1 3

JONES 121		WELL #: 9		RRCID -> 141587		COMPL. DATE 05/04/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5119 - 6191		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	DLQ G-10	720	-0-	720	720		31 1	689 2	Y	-0-
02	DLQ G-10	827	-0-	827	1547		36 1	777 2	Y	13
*03	2392 X	845	-0-	-1547	-0-		14 9		Y	21
							38 1	788 2	Y	17 27 1 11
							19 9			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
REED 117, FRANK		WELL #: 10		RRCID -> 141588		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 113		WELL #: 9		RRCID -> 141724		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SAWYER 146		WELL #: 8		RRCID -> 142041		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK		WELL #: 11		RRCID -> 142051		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	82	-0-	82	-0-	18	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	62	-0-	62	-0-	144	6	56	2	Y	-0-					-0-
*03	144 N	-0-	-0-	-144	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 122		WELL #: 10		RRCID -> 142173		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	41	-0-	41	-0-	41	2	35	2	Y	4					7
*03	51 N	10	-0-	-41	-0-		3	7	9	Y	6	9	1			4

REED 117, FRANK		WELL #: 12		RRCID -> 142175		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	151	-0-	151	-0-	151	24	1	127	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	151				Y	-0-					-0-
*03	151 N	-0-	-0-	-151	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER 143		WELL #:		10	RRCID ->	142176	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 5356 - 6477	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	538	-0-	538	538	23 1	515 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	509	-0-	509	1047	23 1	486 2		Y	-0-		-0-
*03	400 N	716	-0-	316	1363	33 1	683 2		Y	-0-		-0-

ESPY, H.T.		WELL #:		7	RRCID ->	142316	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5304 - 5334	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER 167		WELL #:		5	RRCID ->	142467	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 5580 - 5717	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

JONES 119		WELL #:		7	RRCID ->	142854	COMPL. DATE	09/27/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5085 - 6189	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	324	-0-	324	324	13 1	311 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	26	-0-	26	350	1 1	25 2		Y	-0-		-0-
*03	387 N	37	-0-	-350	-0-	2 1	35 2		Y	-0-		-0-

JONES 119		WELL #:		8	RRCID ->	142855	COMPL. DATE	10/03/1992	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 5469 - 6215	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ESPY, H.T.		WELL #:		8	RRCID ->	142856	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5211 - 5328	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
SAWYER 169		WELL #:		4	RRCID ->	142858	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	5752 -	5891	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ G-10	763	-0-	763	763	32	1	731	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	822	-0-	822	1585	37	1	783	2	Y	2			3
*03	400 N	1261	-0-	861	2446	2	9	1202	2	Y	2	4	1	1
SAWYER A 144		WELL #:		9	RRCID ->	142888	COMPL. DATE	08/10/1992	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	5254 -	6372	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHURLEY A 99		WELL #:		9	RRCID ->	142890	COMPL. DATE	10/20/1992	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	4988 -	6130	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JONES 119		WELL #:		9	RRCID ->	143266	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5128 -	6222	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	139	-0-	139	139	6	1	133	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	608	-0-	608	747	27	1	581	2	Y	-0-			-0-
*03	400 N	767	-0-	367	1114	35	1	732	2	Y	-0-			-0-
SAWYER 145		WELL #:		9	RRCID ->	143270	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5513 -	6696	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
SAWYER 145		WELL #:		10	RRCID ->	143271	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5635 -	6878	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SAWYER 170		WELL #:		4	RRCID ->	143272	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	5796 - 5964			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	18		1	1	17	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	507	-0-	507	525		23	1	484	2	Y	-0-			-0-
*03	400 N	933	-0-	533	1058		43	1	890	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 170		WELL #:		5	RRCID ->	143273	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	5744 - 5842			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	372	-0-	372	372		16	1	356	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	480		5	1	103	2	Y	-0-			-0-
*03	300 N	-0-	-0-	-300	180						Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #:		9	RRCID ->	143276	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5523 - 6036			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #:		10	RRCID ->	143277	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5407 - 6192			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		9	RRCID ->	143278	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4950 - 5900			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		10	RRCID ->	143279	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5302 - 5861			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 119		WELL #:		10	RRCID ->	143521	COMPL. DATE	12/05/1992	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5032 - 6125			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	34	-0-	34	34		1	1	33	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	94		3	1	57	2	Y	-0-			-0-
*03	133 N	39	-0-	-94	-0-		2	1	37	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
ESPY, "B", H.T.		WELL #:		3	RRCID ->	143785	COMPL. DATE	11/05/1992	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5248 -	5286			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 119		WELL #:		11	RRCID ->	143788	COMPL. DATE	12/09/1992	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 5421 -	5874			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	324	-0-	324	324		13	1	311	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	990	-0-	990	1314		43	1	947	2	Y	-0-			-0-
*03	400 N	1192	-0-	792	2106		54	1	1138	2	Y	-0-			-0-

JONES 119		WELL #:		12	RRCID ->	143789	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5216 -	6161			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	277	-0-	277	277		11	1	266	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	278	-0-	278	555		13	1	265	2	Y	-0-			-0-
*03	400 N	593	-0-	193	748		27	1	566	2	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #:		3	RRCID ->	143807	COMPL. DATE	09/15/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4865 -	5477			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED, FRANK 117		WELL #:		13	RRCID ->	143808	COMPL. DATE	12/09/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 4996 -	6177			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	83	-0-	83	83		24	1	59	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	75	-0-	75	158		7	1	68	2	Y	-0-			-0-
*03	187 X	29	-0-	-158	-0-		3	1	26	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 167		WELL #:		6	RRCID ->	143809	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5698 -	5962			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 167		WELL #:		8	RRCID ->	143810	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6204	PERF. 5655 -	6150			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
SAWYER 169		WELL #:		6	RRCID ->	143813	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5784 - 5875		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	425	-0-	425	442	19	1	406	2	Y	-0-	-0-	
*03	400 N	470	-0-	70	512	21	1	449	2	Y	-0-	-0-	

SAWYER 169		WELL #:		7	RRCID ->	143814	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5824 - 5953		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	969	-0-	969	969	41	1	928	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	525	-0-	525	1494	23	1	502	2	Y	-0-	-0-	
*03	400 N	697	-0-	297	1791	32	1	665	2	Y	-0-	-0-	

SAWYER 169		WELL #:		8	RRCID ->	143816	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5902 - 5960		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SAWYER 170		WELL #:		6	RRCID ->	143819	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	6257	PERF. 5701 - 5776		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	400	-0-	400	400	16	1	384	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	728	-0-	728	1128	32	1	696	2	Y	-0-	-0-	
*03	400 N	733	-0-	333	1461	33	1	700	2	Y	-0-	-0-	

SAWYER 170		WELL #:		7	RRCID ->	143821	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5658 - 5806		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-	-0-	
*03	16 N	2	-0-	-14	-0-	2	2		Y	-0-		-0-	

SAWYER 170		WELL #:		8	RRCID ->	143823	COMPL. DATE	12/19/1992	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5738 - 5879		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	4 1	1	

BERGER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	144183	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5527 - 6199		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462							
BERGER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 144184	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5470 - 6188	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BERGER "A"		WELL #:		3	RRCID -> 144185	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5462 - 5485	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CUSENBARY, "F", W.R.		WELL #:		3	RRCID -> 144186	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5167 - 5504	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CUSENBARY "G", W. R.		WELL #:		3	RRCID -> 144187	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 5279 - 5648	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 144188	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	6277	PERF. 5239 - 6068	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY "D" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 144195	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	6277	PERF. 5021 - 6094	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	23	1 480 2	N	-0-		-0-

SAWYER A 144		WELL #:		10	RRCID -> 145057	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 6453 - 6601	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
SAWYER 146		WELL #:		10	RRCID ->	145671	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 5565 - 6748					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1070	-0-	1070	1070	45 1	1025 2		Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	719	-0-	719	1789	32 1	687 2		Y	-0-					-0-
*03		400 N	618	-0-	218	2007	28 1	590 2		Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99		WELL #:		10	RRCID ->	145674	COMPL. DATE	06/05/1993	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 4951 - 5961					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		11	RRCID ->	145678	COMPL. DATE	06/09/1993	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 5443 - 6261					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		12	RRCID ->	145679	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	6165	PERF. 5223 - 6021					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SAWYER 146		WELL #:		11	RRCID ->	145952	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 5644 - 6706					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	938	-0-	938	938	39 1	899 2		Y	-0-					1
02	DLQ	G-10	284	-0-	284	1222	12 1	270 2		Y	2					3
*03		400 N	435	-0-	35	1257	2 9	413 2		Y	2	4 1				1
							2 9									

SAWYER 113		WELL #:		11	RRCID ->	145992	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5416 - 5726					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
REED "117" FRANK		WELL #:		15	RRCID ->	146375	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 5005 - 6219		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	35 1	259 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1029	-0-	1029	1323	92 1	937 2	Y	-0-				-0-
*03	1763 X	440	-0-	-1323	-0-	44 1	396 2	Y	-0-				-0-

REED "117", FRANK		WELL #:		14	RRCID ->	146378	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 5133 - 6486		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	26 1	153 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	876	-0-	876	1055	79 1	797 2	Y	-0-				-0-
*03	400 N	1547	-0-	1147	2202	153 1	1394 2	Y	-0-				-0-

JONES 121		WELL #:		10	RRCID ->	146381	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 5253 - 6305		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	DLQ G-10	175	-0-	175	175	7 1	168 2	Y	-0-				3
02	DLQ G-10	770	-0-	770	945	35 1	731 2	Y	4				7
*03	1943 X	998	-0-	-945	-0-	4 9	946 2	Y	6	9 1			4

JONES 122		WELL #:		11	RRCID ->	146452	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 5128 - 6201		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	DLQ G-10	152	-0-	152	152	6 1	146 2	Y	-0-				11
02	DLQ G-10	760	-0-	760	912	34 1	707 2	Y	17				28
*03	1255 X	343	-0-	-912	-0-	19 9	304 2	Y	22	36 1			14

SAWYER "A" 144		WELL #:		11	RRCID ->	146600	COMPL. DATE	08/24/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5291 - 6443		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #:		9	RRCID ->	146601	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 5460 - 6818		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SHURLEY A 99				WELL #: 11	RRCID -> 146901	COMPL. DATE 09/09/1993	TOTAL DEPTH 6275	PERF. 5051	- 6077						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	3 N		3	-0-	-0-		3	2		Y	-0-				-0-

SHURLEY A 99				WELL #: 12	RRCID -> 146902	COMPL. DATE 09/11/1993	TOTAL DEPTH 6275	PERF. 4890	- 6056						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY B 97				WELL #: 13	RRCID -> 146904	COMPL. DATE 09/18/1993	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5131	- 6062						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER 143				WELL #: 11	RRCID -> 146936	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 5330	- 6555						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10		57	-0-	57		2	1	55	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		390	-0-	390		17	1	373	2	Y	-0-			-0-
*03	400 N		463	-0-	63		21	1	442	2	Y	-0-			-0-

JONES 122				WELL #: 12	RRCID -> 146939	COMPL. DATE 10/02/1993	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5262	- 6447						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01	DLQ G-10		443	-0-	443		19	1	424	2	Y	-0-			3
02	DLQ G-10		420	-0-	420		19	1	397	2	Y	4			7
*03	400 N		276	-0-	-124		12	1	257	2	Y	6	9	1	4
							7	9							

JONES 122				WELL #: 14	RRCID -> 146940	COMPL. DATE 10/07/1993	TOTAL DEPTH 6336	PERF. 5096	- 6010						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	DLQ G-10		8	-0-	8		8	2		Y	-0-				5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		8			Y	9				14
*03	563 X		555	-0-	-8		25	1	518	2	Y	11	18	1	7
							12	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SAWYER 143		WELL #:		14	RRCID ->	147580	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 6011 - 6587				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	6	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	154	-0-	154	160	7	1	147	2		Y	-0-			-0-
*03	400 N	260	-0-	-140	20	12	1	248	2		Y	-0-			-0-

SAWYER 143		WELL #:		13	RRCID ->	147582	COMPL. DATE	10/15/1993	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 5333 - 6574				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	968	-0-	968	968	41	1	927	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1466	-0-	1466	2434	64	1	1402	2		Y	-0-			-0-
*03	4304 X	1870	-0-	-2434	-0-	85	1	1785	2		Y	-0-			-0-

JONES 121		WELL #:		12	RRCID ->	147584	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6116 - 6610				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	DLQ G-10	22	-0-	22	22	1	1	17	2		Y	4			7
*03	22 N	-0-	-0-	-22	-0-	4	9				Y	6	9	1	4

JONES 121		WELL #:		11	RRCID ->	147587	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 5076 - 6090				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	DLQ G-10	91	-0-	91	91	4	1	87	2		Y	-0-			2
02	DLQ G-10	154	-0-	154	245	7	1	143	2		Y	4			6
*03	400 N	236	-0-	-164	81	11	1	219	2		Y	5	8	1	3
						6	9								

JONES 121		WELL #:		13	RRCID ->	147588	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	6466	PERF. 5895 - 6329				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	5	1	120	2		Y	-0-			8
02	DLQ G-10	231	-0-	231	356	10	1	207	2		Y	13			21
*03	923 X	567	-0-	-356	-0-	14	9				Y	17	27	1	11
						25	1	523	2						
						19	9								

JONES 119		WELL #:		13	RRCID ->	147604	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5143 - 6253				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	162	-0-	162	162	7	1	155	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	476	-0-	476	638	22	1	454	2		Y	-0-			-0-
*03	400 N	412	-0-	12	650	19	1	393	2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462							
REED 117, FRANK		WELL #:		16	RRCID ->	147613	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	6374	PERF. 4990 - 6220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	DLQ	G-10	66	-0-	66	6	1	60	2	-0-	-0-
*03		196 N	130	-0-	-66	12	1	118	2	-0-	-0-

JONES 122		WELL #:		16	RRCID ->	147621	COMPL. DATE	11/24/1993	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5154 - 6254
10		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	3
11		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	3
12		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	3
01	DLQ	G-10	16	-0-	16	1	1	15	2	-0-	3
02	DLQ	G-10	98	-0-	98	4	1	90	2	4	7
*03		276 N	162	-0-	-114	4	9	7	1	6	4
						7	9				

SAWYER 145		WELL #:		11	RRCID ->	147622	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5525 - 5960
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

SAWYER 145		WELL #:		13	RRCID ->	147623	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5528 - 5942
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-	1

SAWYER 143		WELL #:		12	RRCID ->	147670	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5198 - 5761
10		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	DLQ	G-10	285	-0-	285	12	1	273	2	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	356	-0-	356	16	1	340	2	-0-	-0-
*03		400 N	429	-0-	29	20	1	409	2	-0-	-0-

SAWYER 169		WELL #:		11	RRCID ->	147859	COMPL. DATE	12/13/1993	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5757 - 5818
10		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	DLQ	G-10	544	-0-	544	23	1	521	2	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	369	-0-	369	17	1	352	2	-0-	-0-
*03		400 N	-0-	-0-	-400	513				-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462							
SAWYER 169		WELL #:		12	RRCID ->	147860	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5642 - 7066
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER A 144		WELL #:		13	RRCID ->	147868	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 5421 - 6653
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER A 144		WELL #:		15	RRCID ->	147869	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 5521 - 6714
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER A 144		WELL #:		14	RRCID ->	147870	COMPL. DATE	12/24/1993	TOTAL DEPTH	6278	PERF. 5512 - 6036
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER 146		WELL #:		13	RRCID ->	147918	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5596 - 5724
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	1	1	20	2	1
02	DLQ G-10	788	-0-	788	809	809	35	1	751	2	3
*03	400 N	1283	-0-	883	1692	1692	2	9	1223	2	1
							2	9			

SAWYER 170		WELL #:		9	RRCID ->	147925	COMPL. DATE	12/31/1993	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5634 - 5764
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	98	-0-	98	98	98	4	1	94	2	-0-
02	DLQ G-10	635	-0-	635	733	733	28	1	607	2	-0-
*03	400 N	838	-0-	438	1171	1171	38	1	800	2	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SAWYER 143		WELL #:		15	RRCID ->	147926	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	6633	PERF. 5461 - 5874	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	385	-0-	385	385	16	1	369	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	431	-0-	431	816	19	1	412	2	Y	-0-	-0-
*03	1516 X	700	-0-	-816	-0-	32	1	668	2	Y	-0-	-0-

SAWYER 143		WELL #:		16	RRCID ->	147927	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5263 - 6067	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	806	-0-	806	806	34	1	772	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1808	-0-	1808	2614	80	1	1728	2	Y	-0-	-0-
*03	3970 X	1356	-0-	-2614	-0-	62	1	1294	2	Y	-0-	-0-

JONES 121		WELL #:		14	RRCID ->	148265	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	5963	PERF. 5292 - 5742	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
01	DLQ G-10	125	-0-	125	125	5	1	120	2	Y	-0-	3
02	DLQ G-10	663	-0-	663	788	30	1	629	2	Y	4	7
*03	1841 X	1053	-0-	-788	-0-	4	9	998	2	Y	6	4
						48	1	7	9		9	1

JONES 121		WELL #:		15	RRCID ->	148267	COMPL. DATE	01/08/1994	TOTAL DEPTH	6065	PERF. 5237 - 5953	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	10	1	234	2	Y	-0-	3
02	DLQ G-10	368	-0-	368	612	16	1	348	2	Y	4	7
*03	400 N	465	-0-	65	677	4	9	437	2	Y	6	4
						21	1	7	9		9	1

JONES 122		WELL #:		15	RRCID ->	148268	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 5259 - 5961	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
01	DLQ G-10	607	-0-	607	607	26	1	581	2	Y	-0-	3
02	DLQ G-10	761	-0-	761	1368	34	1	723	2	Y	4	7
*03	400 N	1028	-0-	628	1996	4	9	974	2	Y	6	4
						47	1	7	9		9	1

SAWYER 129		WELL #:		9	RRCID ->	148270	COMPL. DATE	01/23/1994	TOTAL DEPTH	6782	PERF. 5767 - 6632	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
SHURLEY B 97		WELL #:		14	RRCID ->	148662	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5185 - 6125
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #:		11	RRCID ->	148790	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	5151 - 6064
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		15	RRCID ->	148793	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5252 - 6259
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #:		12	RRCID ->	149147	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	5106 - 6048
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #:		14	RRCID ->	149149	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5311 - 6196
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY "C" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	149472	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5108 - 6220
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #:		15	RRCID ->	149474	COMPL. DATE	04/09/1994	TOTAL DEPTH	6355	PERF.	5246 - 6097
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SHURLEY 98		WELL #:		16	RRCID ->	149475	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5349 - 6071				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY "A" 99		WELL #:		14	RRCID ->	149477	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4921 - 6015				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	400 N	1680	-0-	1280	1280	77	1	1603	2	Y	-0-				-0-

SHURLEY "A" 99		WELL #:		16	RRCID ->	149478	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 4992 - 5976				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-				-0-

JONES 119		WELL #:		14	RRCID ->	149481	COMPL. DATE	05/11/1994	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5102 - 6170				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JONES 122		WELL #:		17	RRCID ->	149487	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5116 - 6110				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	DLQ G-10	150	-0-	150	150	6	1	144	2	Y	-0-				2
02	DLQ G-10	266	-0-	266	416	12	1	250	2	Y	4				6
*03	400 N	1586	-0-	1186	1602	4	9	1508	2	Y	5	8	1		3
						6	9								

SAWYER 129		WELL #:		10	RRCID ->	151244	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 5594 - 5963				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//	81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	730462											
SAWYER 146		WELL #:	15	RRCID ->	151245	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 5559 - 7020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ G-10	449	-0-	449	449	19	1	430	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	756	-0-	756	1205	33	1	721	2	Y	2			3
*03	400 N	705	-0-	305	1510	32	1	671	2	Y	2	4	1	1
						2	9							

SAWYER 170		WELL #:	11	RRCID ->	151464	COMPL. DATE	09/14/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5812 - 5976				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	486	-0-	486	486	21	1	465	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	556	-0-	556	1042	25	1	531	2	Y	-0-			-0-
*03	400 N	435	-0-	35	1077	20	1	415	2	Y	-0-			-0-

SAWYER 113		WELL #:	13	RRCID ->	151465	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5376 - 6340				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

GENINI		WELL #:	3702	RRCID ->	151685	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4907 - 6291				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			9

SAWYER 146		WELL #:	14	RRCID ->	151689	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5551 - 6705				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	277	-0-	277	277	12	1	265	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	347	-0-	347	624	15	1	332	2	Y	-0-			-0-
*03	400 N	-0-	-0-	-400	224					Y	-0-			-0-

SAWYER 146		WELL #:	16	RRCID ->	151690	COMPL. DATE	10/08/1994	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 5565 - 6797				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	11	1	243	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10	207	-0-	207	461	9	1	196	2	Y	2			3
*03	400 N	60	-0-	-340	121	3	1	55	2	Y	2	4	1	1
						2	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SAWYER 146		WELL #: 17		RRCID -> 151691		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	171	-0-	171	171			7	1	160	2	4				6
*03	400 N	321	-0-	-79	92			14	1	301	2	5	8	1		3
								4	9							
								6	9							
SAWYER 113		WELL #: 12		RRCID -> 151710		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
JONES 97		WELL #: 10		RRCID -> 151902		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	381	-0-	381	381	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	490	-0-	490	871	21	1	469	2	Y	-0-					-0-
*03	400 N	414	-0-	14	885	19	1	395	2	Y	-0-					-0-
JONES 97		WELL #: 11		RRCID -> 152149		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 6322								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAWYER 169		WELL #: 13		RRCID -> 152152		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	47	47	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
*03	400 N	441	-0-	41	88	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
SAWYER 170		WELL #: 10		RRCID -> 152153		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1020	-0-	1020	1030	45	1	975	2	Y	-0-					-0-
*03	400 N	1703	-0-	1303	2333	78	1	1625	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 SAWYER A 144 WELL #: 16 RRCID -> 152154 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 11 RRCID -> 152155 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES 121 WELL #: 19 RRCID -> 152157 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	195	-0-	195	195	195	8	1	187	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10	337	-0-	337	532	532	16	1	317	2	Y	4					6
*03	400 N	-0-	-0-	-400	132	132	4	9			Y	5	8	1			3

JONES 119 WELL #: 15 RRCID -> 152500 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	254	-0-	254	254	254	10	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	995	-0-	995	1249	1249	44	1	951	2	Y	-0-					-0-
*03	400 N	1052	-0-	652	1901	1901	48	1	1004	2	Y	-0-					-0-

REED, FRANK 117 WELL #: 19 RRCID -> 152501 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	20	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	303	-0-	303	406	406	27	1	276	2	Y	-0-					-0-
*03	400 N	390	-0-	-10	396	396	37	1	353	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 14 RRCID -> 152502 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462															
SAWYER 167		WELL #: 9		RRCID -> 153154		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

GENINI				WELL #: 3802		RRCID -> 163018		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BERGER "A"				WELL #: 4		RRCID -> 166696		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GENINI				WELL #: 3703		RRCID -> 166697		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GENINI				WELL #: 3303		RRCID -> 167070		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GENINI				WELL #: 3704		RRCID -> 169752		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4	

GENINI				WELL #: 3705		RRCID -> 175209		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
GENINI		WELL #: 3305		RRCID -> 175904		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3306		RRCID -> 177872		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 4		RRCID -> 178726		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAWYER 145		WELL #: 15		RRCID -> 179129		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3307		RRCID -> 179205		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					4

GENINI		WELL #: 3308		RRCID -> 179206		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -A-		WELL #: 3802		RRCID -> 179597		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
ESPY		WELL #: 3303		RRCID -> 179600	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5378	- 5485							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER 143		WELL #: 17		RRCID -> 180226	COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5756	- 6736							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-

SAWYER 145		WELL #: 16		RRCID -> 180228	COMPL. DATE 11/19/2000	TOTAL DEPTH 7066	PERF. 5840	- 6797							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 121		WELL #: 16		RRCID -> 180232	COMPL. DATE 11/28/2000	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 5146	- 6203							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	DLQ G-10	680	-0-	680	680	680	28	1	652	2	Y	-0-			5
02	DLQ G-10	438	-0-	438	1118	1118	19	1	409	2	Y	9			14
*03	1461 X	343	-0-	-1118	-0-	-0-	10	9	15	1	Y	11	18	1	7
							12	9							

JONES 97		WELL #: 12		RRCID -> 180547	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 6665	PERF. 5384	- 6467							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	545	-0-	545	545	545	24	1	521	2	Y	-0-			-0-
*03	400 N	637	-0-	237	782	782	29	1	608	2	Y	-0-			-0-

SAWYER A 144		WELL #: 17		RRCID -> 180548	COMPL. DATE 12/31/2000	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5548	- 6827							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
SAWYER 113		WELL #:		15	RRCID ->	180551	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5380 - 6523				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

GENINI		WELL #:		3706	RRCID ->	181336	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5092 - 6257				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				16

GENINI		WELL #:		3309	RRCID ->	181338	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 5382 - 5589				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GENINI		WELL #:		3803	RRCID ->	181339	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5086 - 6248				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				4

GENINI		WELL #:		3804	RRCID ->	181340	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	6645	PERF. 5085 - 6250				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				4

GENINI		WELL #:		3805	RRCID ->	181341	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6646	PERF. 5135 - 6300				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHURLEY B 97		WELL #:		16	RRCID ->	182474	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	6461	PERF. 5170 - 5836				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
JONES 119		WELL #: 16		RRCID -> 183477		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-		2 1		55 2	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-		1 1		23 2	N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3806		RRCID -> 184526		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3707		RRCID -> 185529		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297								
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	2					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	1					11

CLOUDT BROTHERS 69		WELL #: 1		RRCID -> 187568		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 114		WELL #: 3		RRCID -> 187674		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145								
10	287	N	287	-0-	-0-		15 1		272 2	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-		16 1		272 2	N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-		16 1		293 2	N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-		16 1		319 2	N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-		46 1		649 2	N	-0-					-0-
*03	558	N	558	-0-	-0-		48 1		510 2	N	-0-					-0-

R. H. CLOUDT 4		WELL #: 1		RRCID -> 188099		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI 128		WELL #: 2		RRCID -> 188500		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321								
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	1					4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
CLOUDT "A"		WELL #: 6201		RRCID -> 188916		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GENINI 128		WELL #: 3		RRCID -> 192932		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GENINI 128		WELL #: 4		RRCID -> 192934		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7

CARTA 103		WELL #: 2		RRCID -> 193633		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER 129		WELL #: 13		RRCID -> 193637		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTA 113		WELL #: 4		RRCID -> 199069		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTA 114		WELL #: 5		RRCID -> 199086		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	-0-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	3	1	43	2	-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
CARTA 114		WELL #: 4		RRCID -> 199093		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	N	-0-
12	403 N	301	-0-	-102	-0-	16	1	285	2	N	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	N	-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	471	2	N	-0-
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	24	1	240	2	N	-0-

GENINI 128		WELL #: 6		RRCID -> 199098		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1	N	4

SAWYER 167		WELL #: 11		RRCID -> 200732		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GENINI 128		WELL #: 5		RRCID -> 200733		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1	N	4

GENINI		WELL #: 3708		RRCID -> 200734		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GENINI		WELL #: 3807		RRCID -> 200736		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1	N	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4

CARTA 103		WELL #: 3		RRCID -> 200737		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126			
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	N	-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	N	-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	N	-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	N	-0-
03	465 N	361	-0-	-104	-0-	33	1	328	2	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462									
CARTA 103		WELL #: 5		RRCID -> 200738		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	2	N	-0-

CARTA 103		WELL #: 4		RRCID -> 200739		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTA 114		WELL #: 7		RRCID -> 205107		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176			
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-

SAWYER 129		WELL #: 12		RRCID -> 205233		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GALBREATH, M.S. 89		WELL #: 2		RRCID -> 205235		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTA 113		WELL #: 5		RRCID -> 205236		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GENINI		WELL #: 3808		RRCID -> 205304		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
GENINI		WELL #: 3311		RRCID -> 205587		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 5624								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 167		WELL #: 12		RRCID -> 205742		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3313		RRCID -> 205885		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GENINI		WELL #: 3312		RRCID -> 205935		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 169		WELL #: 16		RRCID -> 205951		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
*03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	850	2	N	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3809		RRCID -> 206128		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3810		RRCID -> 206153		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SAWYER 167		WELL #: 10		RRCID -> 206169		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER 167		WELL #: 13		RRCID -> 206170		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 103		WELL #: 6		RRCID -> 206249		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100								
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-					-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-					-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	N	-0-					-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	2	N	-0-					-0-

SAWYER 170		WELL #: 12		RRCID -> 206250		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	N	-0-					-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	2	N	-0-					-0-
*03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	2	N	-0-					-0-

CARTA 114		WELL #: 8		RRCID -> 206572		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 114		WELL #: 9		RRCID -> 206573		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117								
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-					-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	2	N	-0-					-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	N	-0-					-0-

CARTA 103		WELL #: 9		RRCID -> 206575		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103								
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	-0-					-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	N	-0-					-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	37	1	526	2	N	-0-					-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
 CARTA 103 WELL #: 10 RRCID -> 206576 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	28	1 495 2	N	-0-			-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1 484 2	N	-0-			-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35	1 559 2	N	-0-			-0-
01	527 N	434	-0-	-93	-0-	24	1 410 2	N	-0-			-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	49	1 666 2	N	-0-			-0-
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	50	1 528 2	N	-0-			-0-

CARTA 103 WELL #: 8 RRCID -> 206577 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTA 104 WELL #: 1 RRCID -> 206580 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105

10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	8	2 7 9	N	6			6
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1 9 2	N	5			11
						6	9					

CARTA 104 WELL #: 2 RRCID -> 206581 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207

10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1 216 2	N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1 258 2	N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1 232 2	N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1 246 2	N	-0-			-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	24	1 351 2	N	-0-			-0-
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	26	1 280 2	N	-0-			-0-

CARTA 104 WELL #: 4 RRCID -> 208145 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121

10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20	1 379 2	N	-0-			-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	27	1 449 2	N	-0-			-0-
12	403 N	260	-0-	-143	-0-	18	1 242 2	N	-0-			-0-
01	403 N	260	-0-	-143	-0-	15	1 245 2	N	-0-			-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	58	1 794 2	N	-0-			-0-
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	59	1 602 2	N	-0-			-0-

CARTA 104 WELL #: 3 RRCID -> 208282 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195

10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1 190 2	N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1 137 2	N	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1 157 2	N	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1 251 2	N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1 400 2	N	-0-			-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24	1 258 2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462													
FRANK REED 117		WELL #: 17		RRCID -> 208849		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	24	1	120	2	N	-0-				-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	69	1	712	2	N	-0-				-0-
*03	630	N	630	-0-	-0-	61	1	569	2	N	-0-				-0-

CARTA 103		WELL #: 11		RRCID -> 208886		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099						
10	312	N	312	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-				-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-				-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	20	1	334	2	N	-0-				-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-				-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	36	1	505	2	N	-0-				-0-
*03	457	N	457	-0-	-0-	41	1	416	2	N	-0-				-0-

CARTA 103		WELL #: 13		RRCID -> 208888		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105						
10	158	N	158	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-				-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6					N	-0-				-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-				-0-
01	155	N	22	-0-	-133	1	1	21	2	N	-0-				-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-				-0-
03	124	N	95	-0-	-29	8	1	87	2	N	-0-				-0-

CARTA 114		WELL #: 10		RRCID -> 209031		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155						
10	377	N	377	-0-	-0-	23	1	354	2	N	-0-				-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-				-0-
12	372	N	262	-0-	-110	13	1	249	2	N	-0-				-0-
01	372	N	249	-0-	-123	12	1	237	2	N	-0-				-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	39	1	558	2	N	-0-				-0-
*03	279	N	279	-0-	-0-	24	1	255	2	N	-0-				-0-

CARTA		WELL #: 12		RRCID -> 209262		COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275						
10	728	N	728	-0-	-0-	40	1	688	2	N	-0-				-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	45	1	776	2	N	-0-				-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	44	1	733	2	N	-0-				-0-
01	713	N	700	-0-	-13	41	1	659	2	N	-0-				-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	82	1	1086	2	N	-0-				-0-
*03	777	N	777	-0-	-0-	69	1	708	2	N	-0-				-0-

CARTA		WELL #: 11		RRCID -> 209263		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127						
10	500	N	500	-0-	-0-	26	1	474	2	N	-0-				-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	21	1	356	2	N	-0-				-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	23	1	378	2	N	-0-				-0-
01	496	N	435	-0-	-61	22	1	413	2	N	-0-				-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	41	1	557	2	N	-0-				-0-
*03	519	N	519	-0-	-0-	47	1	472	2	N	-0-				-0-

CARTA		WELL #: 6		RRCID -> 209270		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110						
10	47	N	47	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-				-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-				-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-				-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-				-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-				-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462											
GENINI		WELL #:		3711	RRCID ->	210131	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5300 - 6318			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GENINI		WELL #:		3812	RRCID ->	210132	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	4968 - 6315			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			4

GENINI		WELL #:		3811	RRCID ->	210139	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	4850 - 6240			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			4

GENINI		WELL #:		3709	RRCID ->	210140	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5193 - 6367			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

CARTA 103		WELL #:		14	RRCID ->	215577	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	4714 - 6122			
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-				-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-				-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	2	N	-0-				-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-				-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	-0-				-0-
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	-0-				-0-

CARTA 114		WELL #:		12	RRCID ->	215602	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	4889 - 6228			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	-0-				-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	N	-0-				-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	N	-0-				-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-				-0-
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	N	-0-				-0-

GENINI		WELL #:		3314	RRCID ->	216785	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	5458 - 6494			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
GENINI		WELL #: 3713		RRCID -> 216786		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3315		RRCID -> 217407		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 129		WELL #: 18		RRCID -> 217600		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 129		WELL #: 15		RRCID -> 217602		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 167		WELL #: 17		RRCID -> 217603		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER 167		WELL #: 14		RRCID -> 217605		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER 170		WELL #: 14		RRCID -> 217623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-			4	1	90	2					-0-
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-			34	1	735	2					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462							
SAWYER 145		WELL #:		18	RRCID ->	218013	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	7295	PERF. 5524 - 6760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SAWYER 146		WELL #:		19	RRCID ->	218028	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 5604 - 6771
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-		16	1	377	2	1
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-		18	1	379	2	3
							2	9			
*03	617 N	617	-0-	-0-	-0-		28	1	587	2	1
							2	9			

SAWYER 145		WELL #:		19	RRCID ->	218144	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5595 - 6778
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1

SAWYER 143		WELL #:		18	RRCID ->	218145	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5520 - 6608
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		44	1	985	2	-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-		41	1	880	2	-0-
*03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		83	1	1747	2	-0-

SAWYER 145		WELL #:		17	RRCID ->	218641	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5478 - 6708
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1

JONES 122		WELL #:		19	RRCID ->	218672	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 5070 - 6125
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						8
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-		5	1	115	2	8
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-		23	1	486	2	21
							14	9			
*03	670 X	670	-0-	-0-	-0-		30	1	621	2	11
							19	9			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SAWYER A 144		WELL #: 19		RRCID -> 218673		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 119		WELL #: 17		RRCID -> 218674		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	2	N	-0-					-0-
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	-0-					-0-

JONES 122		WELL #: 13		RRCID -> 218683		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					11
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	28	1	596	2	N	17					28
*03	328 X	328	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	22	36	1			14
						24	9									

SAWYER 167		WELL #: 18		RRCID -> 218684		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CARTA 103		WELL #: 15		RRCID -> 233955		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 129		WELL #: 16		RRCID -> 237357		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
WARD C		WELL #: 42		RRCID -> 237366		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER 129		WELL #: 17		RRCID -> 239003		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER 167		WELL #: 16		RRCID -> 239004		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1

SAWYER 167		WELL #: 15		RRCID -> 239012		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 240735		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ESPY, H. T. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 240937		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER 113		WELL #: 20		RRCID -> 241486		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462															
SAWYER 113		WELL #: 19		RRCID -> 241487		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	

CARTA 103				WELL #: 17		RRCID -> 241488		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111							
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-	
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	-0-					-0-	
12	403 N	320	-0-	-83	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-	
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	-0-					-0-	
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	N	-0-					-0-	
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	N	-0-					-0-	

GENINI				WELL #: 3714		RRCID -> 241489		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14	

JONES 97				WELL #: 13		RRCID -> 241491		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-	
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-	

JONES 97				WELL #: 9		RRCID -> 241492		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-	

JONES 119				WELL #: 6		RRCID -> 241603		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-	

JONES 97				WELL #: 15		RRCID -> 241648		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
SAWYER 113		WELL #: 16		RRCID -> 241675		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1

SAWYER 113		WELL #: 18		RRCID -> 241678		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4

ESPY, H. T.		WELL #: 10		RRCID -> 241842		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ESPY, H. T.		WELL #: 9		RRCID -> 241843		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER 129		WELL #: 19		RRCID -> 242318		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER 145		WELL #: 20		RRCID -> 242349		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1

SAWYER 169		WELL #: 9		RRCID -> 242385		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462														
SAWYER 146		WELL #: 12		RRCID -> 242395		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 170		WELL #: 13		RRCID -> 242407		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			1

JONES 119		WELL #: 18		RRCID -> 242467		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 5525								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

SAWYER 145		WELL #: 12		RRCID -> 242752		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER A 144		WELL #: 12		RRCID -> 243612		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 122		WELL #: 18		RRCID -> 243692		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 169		WELL #: 14		RRCID -> 243721		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO				743213										
BAKER 44		WELL #:		2	RRCID ->	188177	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3704 - 3800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, ROY 49		WELL #:		3	RRCID ->	189115	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	2958 - 2963		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, ROY 18		WELL #:		1	RRCID ->	191286	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3176 - 3196		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, ROY 18		WELL #:		3	RRCID ->	191287	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3085 - 3140		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, ROY 49		WELL #:		4	RRCID ->	226670	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2940 - 2956		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #:		1	RRCID ->	055861	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			66
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			66
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			66
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			66
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			66

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #: 2		RRCID -> 056174		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9239		PERF. 6909 - 7242		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	334 2		N	-0-			-0-
*03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058475		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6935 - 7280		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 058476		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 7452		PERF. N/A		
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 2		N	-0-			-0-
03	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2		N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 064197		COMPL. DATE 07/27/1975		TOTAL DEPTH 7610		PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M.		WELL #: 3		RRCID -> 154421		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7146 - 7450		
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 2		N	-0-			-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 154429		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7184 - 7473		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2		N	-0-			-0-
02	364 N	52	-0-	-312	-0-	52 2		N	-0-			-0-
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154444		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7078 - 7326		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155531 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2	N	-0-			-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	2	N	-0-			-0-
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155532 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 156549 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 7436

10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 156550 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7550

10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
01	465 N	234	-0-	-231	-0-	234	2	N	-0-			-0-
02	112 N	23	-0-	-89	-0-	23	2	N	-0-			-0-
*03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 7113

10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
 CARTA 113 WELL #: 1 RRCID -> 098388 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 4932 - 5877

10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
*03	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
SHAIDA, JOHN H.		//CONT.// 768650		WELL #: 1156		RRCID -> 108154		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 7657 - 7665	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	4 1	1531 2	N	-0-		-0-	
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	5 1	1614 2	N	-0-		-0-	
12		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	6 1	2175 2	N	-0-		-0-	
01		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	4 1	1570 2	N	-0-		-0-	
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	4 1	1472 2	N	-0-		-0-	
03		1612 N	1489	-0-	-123	-0-	4 1	1485 2	N	-0-		-0-	

FBE 13-12				WELL #: 1312		RRCID -> 215233		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 7433 - 7526	
10		5022 X	1552	-0-	-3470	-0-	3 1	1549 2	N	-0-		-0-	
11		2940 X	1547	-0-	-1393	-0-	3 1	1544 2	N	-0-		-0-	
12		2325 X	1898	-0-	-427	-0-	4 1	1894 2	N	-0-		-0-	
01		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	4 1	2150 2	N	-0-		-0-	
02		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	4 1	2081 2	N	-0-		-0-	
03		1891 X	1708	-0-	-183	-0-	3 1	1705 2	N	-0-		-0-	

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC				825820		RRCID -> 266156		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 5392 - 5398	
SUTTON "A"				WELL #: 3005									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EPPS 48				WELL #: 2		RRCID -> 271252		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 6340 - 6388	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138	

ALDWELL RANCH -A-				WELL #: 2205		RRCID -> 275337		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 7354		PERF. 6766 - 6893	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824		RRCID -> 073432		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A	
ESPY, THELMA				WELL #: 2									
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965										
BEHLING				WELL #:	1	RRCID ->	088369	COMPL. DATE	05/04/1980	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5722 -	6092
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3				N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3				N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3				N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3				N	-0-			-0-
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	77 3				N	-0-			-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3				N	-0-			-0-

BEHLING				WELL #:	2	RRCID ->	093197	COMPL. DATE	04/26/1981	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	4920 -	5836
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3				N	-0-			-0-
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 3				N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3				N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3				N	-0-			-0-
02	420 N	342	-0-	-78	-0-	342 3				N	-0-			-0-
*03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3				N	-0-			-0-

PLATEAU MUND				WELL #:	1	RRCID ->	100290	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	6410 -	6572
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3				N	-0-			-0-
11	120 N	54	-0-	-66	-0-	54 3				N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3				N	-0-			-0-
01	124 N	46	-0-	-78	-0-	46 3				N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34 3				N	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3				N	-0-			-0-

PLATEAU ROSE				WELL #:	1	RRCID ->	103013	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6344 -	6482
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3				N	-0-			-0-
11	210 N	125	-0-	-85	-0-	125 3				N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3				N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3				N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3				N	-0-			-0-
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3				N	-0-			-0-

BEHLING				WELL #:	3	RRCID ->	109236	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4442 -	5729
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3				N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3				N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3				N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3				N	-0-			-0-
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	46 3				N	-0-			-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3				N	-0-			-0-

BEHLING				WELL #:	4	RRCID ->	115423	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6294	PERF.	5670 -	5715
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3				N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3				N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3				N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3				N	-0-			-0-
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	46 3				N	-0-			-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3				N	-0-			-0-

BEHLING				WELL #:	5	RRCID ->	117358	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5713 -	5747
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3				N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3				N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3				N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3				N	-0-			-0-
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	46 3				N	-0-			-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
 BEHLING WELL #: 6 RRCID -> 183343 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 5754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*02	756 N	324	-0-	-432	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
 EPPS 48 WELL #: 1 RRCID -> 266774 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 5548 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
 MAYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 019005 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 6555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					3
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					3
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					3
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					3
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	3	Y	-0-					3
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					3

SHURLEY WELL #: 1 RRCID -> 019222 COMPL. DATE 11/01/1954 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 034968 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	15 N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DUNBAR, NED		WELL #: 3		RRCID -> 051689		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 5992		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 2		RRCID -> 051822		COMPL. DATE 09/10/1971		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 2		RRCID -> 052281		COMPL. DATE 04/06/1972		TOTAL DEPTH 5622		PERF. N/A						
10	2	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	17	3			Y	-0-					3
03	14B2 EXT	148	-0-	148	-0-	165	3	148	3	Y	-0-	3	1			-0-
FIELDS 23		WELL #: 1		RRCID -> 052339		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHURLEY		WELL #: 3		RRCID -> 052491		COMPL. DATE 04/25/1972		TOTAL DEPTH 6200		PERF. N/A						
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
SHURLEY		WELL #: 5		RRCID -> 052492		COMPL. DATE 04/24/1972		TOTAL DEPTH 6373		PERF. N/A						
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
SHURLEY		WELL #: 6		RRCID -> 052726		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 6199		PERF. 5083 -		5813				
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FAWCETT 130		WELL #: 1		RRCID -> 052953		COMPL. DATE 05/24/1971		TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	27	1	360	3	Y	-0-
11	480 N	321	-0-	-159	-0-	22	1	299	3	Y	-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	3	Y	-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	3	Y	-0-
*02	280 N	264	-0-	-16	-0-	19	1	245	3	Y	-0-
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	35	1	455	3	Y	-0-

FIELDS 15		WELL #: 1		RRCID -> 052955		COMPL. DATE 07/30/1971		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JONES 120		WELL #: 1		RRCID -> 052959		COMPL. DATE 05/22/1971		TOTAL DEPTH 6239 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

REED 100		WELL #: 1		RRCID -> 052964		COMPL. DATE 07/01/1971		TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

REED 101		WELL #: 1		RRCID -> 052965		COMPL. DATE 04/25/1970		TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

REED 116		WELL #: 1		RRCID -> 052966		COMPL. DATE 06/28/1971		TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A			
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	12	1	71	3	Y	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-
*02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3			Y	-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-

SAWYER 128		WELL #: 1		RRCID -> 052968		COMPL. DATE 07/19/1971		TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 123 WELL #: 1 RRCID -> 052969 COMPL. DATE 05/27/1971 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 142 WELL #: 1 RRCID -> 052970 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
*02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 1 RRCID -> 052971 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			10
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1	10	1	1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			2
*02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	4			6
							4	9							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			8

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 1 RRCID -> 052974 COMPL. DATE 08/27/1971 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

10		496 N	419	-0-	-77	-0-	106	1	313	3	Y	-0-			-0-
11		420 N	364	-0-	-56	-0-	32	1	332	3	Y	-0-			-0-
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	Y	-0-			-0-
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	Y	-0-			-0-
*02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	60	1	290	3	Y	-0-			-0-
03		403 N	382	-0-	-21	-0-	43	1	339	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 1 RRCID -> 052976 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	3	Y	-0-			-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			-0-
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
*02		84 N	6	-0-	-78	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
03		93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 21 WELL #: 1 RRCID -> 052982 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 99		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 052987 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A														
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	202	3	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-			-0-
*02	140 N	102	-0-	-38	-0-	10	1	92	3	N	-0-			-0-
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 1 RRCID -> 052998 COMPL. DATE 05/28/1972 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A														
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-			2
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-			2
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-			2
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			2
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-			2
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			2

-8- FRIESS WELL #: 1 T RRCID -> 053070 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A														
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 1 RRCID -> 053073 COMPL. DATE 11/30/1971 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 20 WELL #: 1 RRCID -> 053078 COMPL. DATE 12/25/1971 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A														
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	91	1	329	3	N	-0-			1
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	75	1	271	3	N	-0-			1
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	105	1	291	3	N	-0-			1
01	434 N	332	-0-	-102	-0-	45	1	287	3	N	-0-			1
*02	336 N	299	-0-	-37	-0-	65	1	234	3	N	-0-			1
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	88	1	284	3	N	-0-			1

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 053147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 7519														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 57		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 053865		COMPL. DATE 06/07/1972			TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	12	1	91	3	Y	1			3
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	Y	-0-			3
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	224	3	Y	-0-			3
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	Y	1			4
*02	140 N	135	-0-	-5	-0-	19	1	116	3	Y	-0-			4
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	17	1	125	3	Y	-0-			4

SAWYER 168				WELL #: 1		RRCID -> 053870		COMPL. DATE 05/29/1972			TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A			
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	-0-			1
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	19	1	254	3	Y	-0-	1 1		-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	3	Y	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	Y	1			1
*02	252 N	192	-0-	-60	-0-	14	1	178	3	Y	-0-			1
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	23	1	295	3	Y	-0-			1

PFLUGER 86				WELL #: 1		RRCID -> 053913		COMPL. DATE 12/23/1999			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCMILLAN, W. B.				WELL #: 1		RRCID -> 053915		COMPL. DATE 10/09/1972			TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 16				WELL #: 2		RRCID -> 054211		COMPL. DATE 12/12/1972			TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PFLUGER 104				WELL #: 1		RRCID -> 054213		COMPL. DATE 09/10/1972			TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A			
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-			-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PFLUGER 110		WELL #: 1		RRCID -> 054551		COMPL. DATE 02/18/1973			TOTAL DEPTH 5600			PERF. N/A		
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	54	1	504	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	47	1	440	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	434	-0-	-93	-0-	35	1	399	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	443	-0-	-115	-0-	38	1	405	3	Y	-0-			-0-
*02	448 N	309	-0-	-139	-0-	44	1	265	3	Y	-0-			-0-
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	408	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 110		WELL #: 2		RRCID -> 054552		COMPL. DATE 01/31/1973			TOTAL DEPTH 5696			PERF. N/A		
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	7	1	61	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	38	-0-	-46	-0-	5	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 14		WELL #: 2		RRCID -> 054628		COMPL. DATE 02/01/1973			TOTAL DEPTH 5653			PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 15		WELL #: 2		RRCID -> 054629		COMPL. DATE 01/28/1973			TOTAL DEPTH 5850			PERF. 0 - 5655		
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	N	-0-			-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 1		RRCID -> 054631		COMPL. DATE 02/27/1972			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 0 - 6988		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRISS 82		WELL #: 1		RRCID -> 054634		COMPL. DATE 12/06/1972			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 0 - 5686		
10	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 49		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2		RRCID -> 054635		COMPL. DATE 01/24/1973			TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	415	-0-	-50	-0-	161 1	246 3	N	7			13
11	390 N	143	-0-	-247	-0-	8 9	56 3	N	6			19
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	7 9	108 1	N	-0-	14 1		5
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	1	95 1	N	3			8
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	3 9	109 1	N	3			11
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	120 1	332 3	N	-0-	8 1		3

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 2		RRCID -> 054636		COMPL. DATE 12/09/1972			TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 2		RRCID -> 054637		COMPL. DATE 12/26/1972			TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A			
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	55 1	163 3	N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	18 1	189 3	N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	16 1	193 3	N	-0-			-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	11 1	200 3	N	-0-			-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	34 1	164 3	N	-0-			-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	26 1	201 3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 7		RRCID -> 055030		COMPL. DATE 03/17/1973			TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A			
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 8		RRCID -> 055031		COMPL. DATE 03/30/1973			TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A			
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 9		RRCID -> 055032		COMPL. DATE 03/30/1973			TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A			
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 67		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PFLUGER 104		WELL #: 2		RRCID -> 055049		COMPL. DATE 03/03/1973		TOTAL DEPTH 5402		PERF. N/A				
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 1		RRCID -> 055082		COMPL. DATE 05/03/1972		TOTAL DEPTH 7576		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISS 63		WELL #: 2		RRCID -> 055165		COMPL. DATE 04/22/1973		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 0 - 5468				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 2		RRCID -> 055170		COMPL. DATE 04/08/1973		TOTAL DEPTH 5950		PERF. N/A				
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	72	-0-	-12	-0-	12	1	60	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 2		RRCID -> 055171		COMPL. DATE 04/15/1973		TOTAL DEPTH 5964		PERF. N/A				
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	38	1	112	3	Y	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	Y	-0-			-0-
*02	140 N	89	-0-	-51	-0-	15	1	74	3	Y	-0-			-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 2		RRCID -> 055203		COMPL. DATE 05/13/1973		TOTAL DEPTH 6304		PERF. N/A				
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MITTEL, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 055275		COMPL. DATE 12/27/1972		TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 055452		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 055764		COMPL. DATE 06/08/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A				
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	N	-0-	1
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	N	-0-	1
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-	1
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-	1
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-	1
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-	1

SHURLEY 36		WELL #: 1		RRCID -> 055890		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 2		RRCID -> 055891		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A				
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0931S		RRCID -> 055892		COMPL. DATE 07/22/1973		TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 4		RRCID -> 056086		COMPL. DATE 08/12/1973		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 59		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1		RRCID -> 056313		COMPL. DATE 06/29/1973			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056315		COMPL. DATE 04/17/1973			TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367						
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	56	1	309	3	Y	-0-				10
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	66	1	320	3	Y	-0-				10
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	69	1	347	3	Y	-0-				10
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	67	1	298	3	Y	-0-				10
*02	364 N	359	-0-	-5	-0-	63	1	296	3	Y	-0-				10
03	403 N	306	-0-	-97	-0-	50	1	256	3	Y	-0-				10

ESPY, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 056316		COMPL. DATE 06/01/1972			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268						
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	53	1	293	3	Y	-0-				-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	55	1	267	3	Y	-0-				-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	68	1	340	3	Y	-0-				-0-
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	62	1	276	3	Y	-0-				-0-
*02	308 N	216	-0-	-92	-0-	38	1	178	3	Y	-0-				-0-
03	403 N	281	-0-	-122	-0-	46	1	235	3	Y	-0-				-0-

CUSENBARY 71		WELL #: 7		RRCID -> 056317		COMPL. DATE 09/04/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A						
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-				3
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3			Y	-0-				3
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-				3
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-				3
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-				3
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-				3

MAYER 37		WELL #: 1		RRCID -> 056453		COMPL. DATE 09/18/1973			TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 6		RRCID -> 056455		COMPL. DATE 08/28/1973			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A						
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
*02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				-0-

CUSENBARY		WELL #: 8		RRCID -> 056456		COMPL. DATE 09/25/1973			TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-				1
*02	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 056579		COMPL. DATE 06/20/1973			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	21	1	271	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	21	1	244	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	23	1	259	3	Y	-0-			-0-
*01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	Y	-0-			-0-
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	3	Y	-0-			-0-
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 2		RRCID -> 056782		COMPL. DATE 08/30/1973			TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 1		RRCID -> 056816		COMPL. DATE 10/28/1973			TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1871		RRCID -> 056865		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	3	N	-0-			-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	3	N	-0-			-0-
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	266	3	N	-0-			-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1872		RRCID -> 056866		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A					
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	71	1	578	3	N	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	557	3	N	-0-			-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	90	1	583	3	N	-0-			-0-
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	55	1	595	3	N	-0-			-0-
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	59	1	588	3	N	-0-			-0-
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	51	1	636	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0122S		RRCID -> 056905		COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291					
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1751		RRCID -> 056906		COMPL. DATE 11/18/1973			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	3	N	-0-			-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-			-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	N	-0-			-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CUSENBARY, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 056967		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	Y	-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-

CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 056968		COMPL. DATE 11/19/1973		TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SAWYER 168		WELL #: 2		RRCID -> 056988		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A			
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	Y	-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	15	1	202	3	Y	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-
*01	248 N	227	-0-	-21	-0-	17	1	210	3	Y	-0-
*02	196 N	133	-0-	-63	-0-	9	1	124	3	Y	-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	13	1	167	3	Y	-0-

SHURLEY 148		WELL #: 1		RRCID -> 057027		COMPL. DATE 11/08/1973		TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A			
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	7
						8	9				
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		Y	-0-	4
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	3	Y	3
*01	372 N	267	-0-	-105	-0-	5	1	258	3	Y	5
						4	9				
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	Y	3
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	2

KELLY 124		WELL #: 2		RRCID -> 057112		COMPL. DATE 12/04/1973		TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	81	-0-	81	81	10	1	71	3	Y	-0-
*01	T. A.	54	-0-	54	135	6	1	48	3	Y	-0-
*02	14B2 EXT	45	-0-	45	180	5	1	40	3	Y	-0-
03	14B2 EXT	45	-0-	45	225	5	1	40	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0932S		RRCID -> 057113		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6801 PERF. 4622 - 5215			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1061S		RRCID -> 057129	COMPL. DATE 12/30/1997	TOTAL DEPTH 5602	PERF. 4656	-		5236						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 057265	COMPL. DATE 12/19/1973	TOTAL DEPTH 7405	PERF. N/A								
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	439	3	N	-0-					-0-

MAYER 38				WELL #: 1	RRCID -> 057352	COMPL. DATE 01/07/1974	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A								
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	Y	-0-					-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
*02	308 N	269	-0-	-39	-0-	59	1	210	3	Y	-0-					-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 112				WELL #: 2	RRCID -> 057358	COMPL. DATE 01/06/1974	TOTAL DEPTH 6565	PERF. N/A								
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
*02	112 N	66	-0-	-46	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45				WELL #: 1	RRCID -> 057365	COMPL. DATE 09/13/1973	TOTAL DEPTH 7319	PERF. N/A								
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"				WELL #: 1	RRCID -> 057379	COMPL. DATE 12/31/1973	TOTAL DEPTH 7400	PERF. N/A								
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-					-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	N	-0-					-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
*02	420 N	355	-0-	-65	-0-	30	1	325	3	N	-0-					-0-
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	28	1	369	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0831S	RRCID -> 057380	COMPL. DATE 01/17/1974	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1852		RRCID -> 057381		COMPL. DATE 01/01/1974			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	3	N	-0-			-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	8	1	90	3	N	-0-			-0-
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	8	1	55	3	N	-0-			-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
*02	84 N	75	-0-	-9	-0-	7	1	68	3	N	-0-			-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T"		WELL #: 1		RRCID -> 057426		COMPL. DATE 09/14/1974			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A					
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	132	3	N	-0-			1
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	3	N	-0-			1
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	N	-0-			1
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-			1
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	N	-0-			1
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	N	-0-			1

SHURLEY 141		WELL #: 2 A		RRCID -> 057487		COMPL. DATE 01/09/1974			TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 4		RRCID -> 057509		COMPL. DATE 01/30/1974			TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A					
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	3	N	-0-			2
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	8	1	42	3	N	-0-			2
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-			2
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	7	1	41	3	N	-0-			2
*02	56 N	33	-0-	-23	-0-	6	1	27	3	N	-0-			2
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-			2

HICKS 22		WELL #: 1		RRCID -> 057512		COMPL. DATE 01/26/1974			TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A					
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-			-0-

ASKEW & GLIMP 42		WELL #: 1		RRCID -> 057541		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 48		WELL #: 1		RRCID -> 057548		COMPL. DATE 01/18/1974			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	17	1	229	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	16	1	211	3	Y	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	Y	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	Y	-0-			-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	51	1	180	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	180	-0-	-99	-0-	13	1	167	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER 49		WELL #: 1		RRCID -> 057663		COMPL. DATE 02/01/1974			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	70	-0-	-14	-0-	15	1	55	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 2		RRCID -> 057755		COMPL. DATE 01/25/1974			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A					
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 057756		COMPL. DATE 01/30/1974			TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A					
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 057799		COMPL. DATE 02/05/1974			TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A					
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-
*02	28 N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	3	N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 057800		COMPL. DATE 02/22/1974			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER 128		WELL #: 2		RRCID -> 057801		COMPL. DATE 12/28/1973			TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A					
10	T. A.	209	-0-	209	725	15	1	193	3	Y	1			2
						1	9							
11	T. A.	151	-0-	151	876	10	1	141	3	Y	-0-	2	1	-0-
12	T. A.	139	-0-	139	1015	10	1	129	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	121	-0-	121	1136	9	1	111	3	Y	1			1
						1	9							
*02	1204 X	68	-0-	-1136	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			1
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 1		RRCID -> 057819		COMPL. DATE 10/08/1973			TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 1	32 3	N	-0-	1	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 3	N	-0-	1	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	N	-0-	1	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-	1	
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-	1	
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6 1	49 3	N	-0-	1	

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 057820		COMPL. DATE 02/28/1974			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12 1	62 3	N	-0-	-0-	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 1	60 3	N	-0-	-0-	
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	6 1	47 3	N	-0-	-0-	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7 1	73 3	N	-0-	-0-	
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 3	N	-0-	-0-	
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 3	N	-0-	-0-	

REINHARDT 6		WELL #: 4		RRCID -> 057985		COMPL. DATE 03/07/1974			TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A		
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-	-0-	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 3	Y	-0-	-0-	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 1	32 3	Y	-0-	-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-	-0-	
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	Y	-0-	-0-	
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-	-0-	

WARD, RIP "B"		WELL #: 1		RRCID -> 058010		COMPL. DATE 03/05/1974			TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-	-0-	
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
*02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-	

FAWCETT, RANDEE TRUST -B-		WELL #: 3		RRCID -> 058135		COMPL. DATE 03/10/1974			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A		
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	67 1	506 3	N	-0-	1	
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	65 1	458 3	N	-0-	1	
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	65 1	495 3	N	-0-	1	
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	55 1	499 3	N	-0-	1	
*02	476 N	462	-0-	-14	-0-	40 1	422 3	N	-0-	1	
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	63 1	543 3	N	-0-	1	

FIELDS 21		WELL #: 2		RRCID -> 058136		COMPL. DATE 03/24/1974			TOTAL DEPTH 5929 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FAWCETT, RANDEE TRUST -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058198		COMPL. DATE 03/15/1974			TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A		
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	5 1	41 3	N	-0-	-0-	
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	5 1	35 3	N	-0-	-0-	
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	5 1	35 3	N	-0-	-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	N	-0-	-0-	
*02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2 1	22 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3		RRCID -> 058509		COMPL. DATE 05/07/1974		TOTAL DEPTH 6129			PERF. N/A					
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	N	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 058557		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 7750			PERF. N/A					

10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-			-0-
*02	84 N	59	-0-	-25	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 058681		COMPL. DATE 05/17/1974		TOTAL DEPTH 6533			PERF. N/A					

10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	66	1	195	3	N	-0-			-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	9	1	96	3	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-			-0-
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	3	N	-0-			-0-
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 058766		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 7566			PERF. N/A					

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 058767		COMPL. DATE 06/04/1974		TOTAL DEPTH 7800			PERF. N/A					

10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 058805		COMPL. DATE 05/31/1974		TOTAL DEPTH 5557			PERF. N/A					

10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	10	1	94	3	Y	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	Y	-0-			-0-
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	38	1	231	3	Y	-0-			-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 058879		COMPL. DATE 05/16/1974		TOTAL DEPTH 7514			PERF. N/A					

10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
*02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 105		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 105		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 058897		COMPL. DATE 06/23/1974			TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A					

10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
*02	28 N	12	-0-	-16	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 501		RRCID -> 059038		COMPL. DATE 11/07/1973			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A					

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
*02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 16		WELL #: 2		RRCID -> 059098		COMPL. DATE 07/17/1974			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A					

10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
*02	224 N	205	-0-	-19	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 3		RRCID -> 059099		COMPL. DATE 06/28/1974			TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A					

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 36		WELL #: 2		RRCID -> 059123		COMPL. DATE 06/05/1974			TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A					

10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	8	1	112	3	Y	-0-			-0-
*02	140 N	122	-0-	-18	-0-	27	1	95	3	Y	-0-			-0-
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1861		RRCID -> 059173		COMPL. DATE 06/11/1974			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					

10	217 N	207	-0-	-10	-0-	23	1	184	3	N	-0-			-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	15	1	174	3	N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	28	1	179	3	N	-0-			-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	17	1	182	3	N	-0-			-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-			-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1862		RRCID -> 059174		COMPL. DATE 06/07/1974			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					

10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	36	1	289	3	N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	N	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	51	1	331	3	N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	N	-0-			-0-
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	3	N	-0-			-0-
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	25	1	306	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 059228		COMPL. DATE 08/07/1974			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 1		RRCID -> 059231		COMPL. DATE 07/12/1974			TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A							
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					2
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					2
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	3	Y	-0-					2
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					2
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					2
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					2

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 5		RRCID -> 059284		COMPL. DATE 08/03/1974			TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A							
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	45	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
*02	168 N	147	-0-	-21	-0-	25	1	122	3	Y	-0-					-0-
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059328		COMPL. DATE 08/10/1974			TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A							
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	32	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	35	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	35	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	35	1	155	3	Y	-0-					-0-
*02	196 N	186	-0-	-10	-0-	33	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	31	1	160	3	Y	-0-					-0-

MAYER 18		WELL #: 1		RRCID -> 059373		COMPL. DATE 10/17/1973			TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 2		RRCID -> 059378		COMPL. DATE 08/26/1974			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 84		WELL #: 4		RRCID -> 059424		COMPL. DATE 08/21/1974			TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A							
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 211 RRCID -> 059459 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8372 - 8778																
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	85	1	688	3	N	-0-					1
11	750 N	729	-0-	-21	-0-	57	1	670	3	N	2					3
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	106	1	688	3	N	2	3	1			2
01	775 N	735	-0-	-40	-0-	62	1	672	3	N	1					3
*02	672 N	647	-0-	-25	-0-	59	1	587	3	N	1	1	1			3
03	806 N	754	-0-	-52	-0-	56	1	698	3	N	-0-	1	1			2

CUSENBARY, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 059634 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A																
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	22	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	23	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	26	1	115	3	Y	-0-					-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	22	1	111	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059657 COMPL. DATE 09/29/1974 TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	7	-0-	7	105	1	1	6	3	Y	-0-					1
11	14B2 EXT	5	-0-	5	110	1	1	4	3	Y	-0-					1
12	14B2 EXT	4	-0-	4	114	1	1	3	3	Y	-0-					1
01	14B2 EXT	2	-0-	2	116	2	3			Y	-0-					1
*02	118 X	2	-0-	-116	-0-	2	3			Y	-0-					1
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1

PFLUGER 104 WELL #: 4 RRCID -> 059698 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 5432 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 9 RRCID -> 059699 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 5008																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 10 RRCID -> 059701 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
RAY, MAY M. MRS. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 059721		COMPL. DATE 07/15/1974		TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	63 3	Y	-0-	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	13 1	97 3	Y	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	6 1	53 3	Y	-0-	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12 1	99 3	Y	-0-	-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	Y	-0-	-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	Y	-0-	-0-

KIRBY 184		WELL #: 1		RRCID -> 059756		COMPL. DATE 09/14/1974		TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LANCASTER -154-		WELL #: 1		RRCID -> 059757		COMPL. DATE 09/11/1974		TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A		
10	T. A.	14	-0-	14	134	1 1	13 3	Y	-0-	1
11	T. A.	16	-0-	16	150	1 1	15 3	Y	-0-	1
12	T. A.	16	-0-	16	166	2 1	14 3	Y	-0-	1
01	T. A.	14	-0-	14	180	1 1	13 3	Y	-0-	1
*02	T. A.	11	-0-	11	191	1 1	10 3	Y	-0-	1
03	T. A.	14	-0-	14	205	1 1	13 3	Y	-0-	1

ESPY, THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 059938		COMPL. DATE 09/17/1974		TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A		
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	160 1	886 3	Y	-0-	3
11	990 N	974	-0-	-16	-0-	167 1	807 3	Y	-0-	3
12	930 N	864	-0-	-66	-0-	143 1	721 3	Y	-0-	3
01	1054 N	908	-0-	-146	-0-	167 1	741 3	Y	-0-	3
*02	896 N	574	-0-	-322	-0-	101 1	473 3	Y	-0-	3
03	868 N	702	-0-	-166	-0-	115 1	587 3	Y	-0-	3

MAYER 7		WELL #: 1		RRCID -> 059974		COMPL. DATE 10/17/1974		TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A		
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 3	Y	-0-	2
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1	13 3	Y	-0-	2
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 3	Y	-0-	2
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	2
*02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2 1	19 3	Y	-0-	2
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	2

BLOODWORTH 140		WELL #: 2		RRCID -> 060073		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A		
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	Y	-0-	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	6 1	38 3	Y	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	8 1	44 3	Y	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 3	Y	-0-	-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 3	Y	-0-	-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 3	Y	-0-	-0-

MAYER 21		WELL #: 2		RRCID -> 060146		COMPL. DATE 10/13/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-	-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		Y	-0-	-0-
*02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32 2		Y	-0-	-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 21 WELL #: 1 RRCID -> 060147 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
*02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.-I- WELL #: 1 RRCID -> 060204 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

10	155 N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-			-0-
*02	140 N	139	-0-	-1	-0-	12	1	127	3	N	-0-			-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1151S RRCID -> 060262 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 2 RRCID -> 060267 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 4 RRCID -> 060323 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A

10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			1
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			1
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			1
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			1
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			1
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-			1

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 3 RRCID -> 060325 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

10	248 N	117	-0-	-131	-0-	12	1	105	3	N	-0-			2
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	9	1	95	3	N	-0-			2
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	10	1	93	3	N	-0-	1	1	1
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	3	N	-0-			1
*02	84 N	76	-0-	-8	-0-	6	1	70	3	N	-0-			1
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-	1	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER 17		WELL #: 1		RRCID -> 060338		COMPL. DATE 12/06/1974		TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		Y	-0-	-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		Y	-0-	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		Y	-0-	-0-
*02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 2		Y	-0-	-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		Y	-0-	-0-

SHURLEY 36		WELL #: 2		RRCID -> 060348		COMPL. DATE 11/16/1974		TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A		
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1 1	125 3	Y	-0-	-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3 1	134 3	Y	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3 1	132 3	Y	-0-	-0-
*02	112 N	98	-0-	-14	-0-	2 1	96 3	Y	-0-	-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-	-0-

KELLY 124		WELL #: 3		RRCID -> 060349		COMPL. DATE 11/13/1974		TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KELLY 125		WELL #: 2		RRCID -> 060513		COMPL. DATE 12/11/1974		TOTAL DEPTH 6852 PERF. N/A		
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	23 1	156 3	Y	-0-	-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23 1	142 3	Y	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20 1	143 3	Y	-0-	-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	20 1	147 3	Y	-0-	-0-
*02	168 N	142	-0-	-26	-0-	16 1	126 3	Y	-0-	-0-
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21 1	157 3	Y	-0-	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 060555		COMPL. DATE 12/12/1974		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 1		RRCID -> 060601		COMPL. DATE 11/22/1974		TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 4		RRCID -> 060777		COMPL. DATE 01/17/1975		TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 3		RRCID -> 060855		COMPL. DATE 11/19/1974			TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	14	1	95	3	Y	4	5	1		5
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	4	9	78	3	Y	1	2	1		4
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	1	9	70	3	Y	2	2	1		4
01	T. A.	75	-0-	75	75	9	1	65	3	Y	1	2	1		3
*02	T. A.	45	-0-	45	120	5	1	39	3	Y	1	2	1		2
03	T. A.	66	-0-	66	186	1	9	58	3	Y	-0-	1	1		1
CANYON RANCH		WELL #: 0132S		RRCID -> 060948		COMPL. DATE 01/21/1975			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	60	-0-	60	554	11	1	49	3	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	41	-0-	41	595	41	3			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	61	-0-	61	656	15	1	46	3	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	91	-0-	91	747	91	3			Y	-0-				-0-
*02	780 X	33	-0-	-747	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	11	1	37	3	Y	-0-				-0-
CANYON RANCH		WELL #: 0833S		RRCID -> 060949		COMPL. DATE 01/23/1975			TOTAL DEPTH 5593 PERF. N/A						
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-				-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
REED 116		WELL #: 3		RRCID -> 061079		COMPL. DATE 01/15/1975			TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHURLEY 96		WELL #: 3		RRCID -> 061080		COMPL. DATE 01/22/1975			TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 4		RRCID -> 061179		COMPL. DATE 02/20/1975			TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A						
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
*02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		3	RRCID ->	061180	COMPL. DATE	02/20/1975	TOTAL DEPTH	5696	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			1
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

FIELDS 15		WELL #:		3	RRCID ->	061269	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	6028	PERF. N/A	
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	9 1	28 3	N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18 1	209 3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-			-0-
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	28 1	134 3	N	-0-			-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	26 1	201 3	N	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #:		3	RRCID ->	061390	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	6674	PERF. N/A	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14 1	179 3	Y	-0-			3
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	6 1	77 3	Y	-0-	3 1		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	Y	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	1			1
						1 9						
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-			1
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	Y	-0-			1

MAYER 20		WELL #:		2 B	RRCID ->	061393	COMPL. DATE	03/02/1975	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
*02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		1152S	RRCID ->	061507	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4527 - 5219	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		401	RRCID ->	061565	COMPL. DATE	03/10/1975	TOTAL DEPTH	8820	PERF. N/A	
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	53 1	431 3	N	-0-			-0-
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	35 1	407 3	N	-0-			-0-
12	496 N	463	-0-	-33	-0-	62 1	401 3	N	-0-			-0-
01	496 N	431	-0-	-65	-0-	36 1	395 3	N	-0-			-0-
*02	420 N	402	-0-	-18	-0-	37 1	365 3	N	-0-			-0-
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	33 1	413 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 38		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	061655	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A	
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	Y	-0-			6
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	427	3	Y	1			7
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	9							
01	496 N	441	-0-	-55	-0-	29	1	412	3	Y	-0-			7
*02	420 N	235	-0-	-185	-0-	52	1	183	3	Y	-0-			7
03	465 N	328	-0-	-137	-0-	23	1	305	3	Y	-0-			7
MAYER 9				WELL #:	1	RRCID ->	061688	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A	
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
WARD 127				WELL #:	1	RRCID ->	061768	COMPL. DATE	04/03/1975	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	N/A	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	1	2	1	2
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	N	-0-			2
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-			2
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	5	1	69	3	N	1			3
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-			3
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-	2	1	1
REED 100				WELL #:	3	RRCID ->	061859	COMPL. DATE	04/11/1975	TOTAL DEPTH	5597	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAYER 21				WELL #:	3A	RRCID ->	061860	COMPL. DATE	03/19/1975	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	N/A	
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-			-0-
MAYER 4				WELL #:	1	RRCID ->	061861	COMPL. DATE	04/19/1975	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	N/A	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1762		RRCID -> 061871		COMPL. DATE 04/28/1975			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-		-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-		-0-
*02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 062007		COMPL. DATE 05/09/1975			TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A					
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-		-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-		-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-		-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-		-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-		-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0134S		RRCID -> 062168		COMPL. DATE 05/21/1975			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A					
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	116	1	512	3	Y	-0-		-0-
11	630	N	475	-0-	-155	-0-	475	3			Y	-0-		-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	159	1	484	3	Y	-0-		-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-		-0-
*02	448	N	407	-0-	-41	-0-	407	3			Y	-0-		-0-
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	136	1	473	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0133S		RRCID -> 062169		COMPL. DATE 05/20/1975			TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JONES 118		WELL #: 4		RRCID -> 062170		COMPL. DATE 04/19/1975			TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MAYER 1		WELL #: 2		RRCID -> 062294		COMPL. DATE 05/21/1975			TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A					
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-		-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-		-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-		-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-		-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-		-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072S		RRCID -> 062347		COMPL. DATE 06/09/1975			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A					
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-		-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-		-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-		-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-		-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-		-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1073S		RRCID -> 062348		COMPL. DATE 05/22/1975			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	26	-0-	26	357	26	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	31	-0-	31	388	31	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	25	-0-	25	413	25	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	26	-0-	26	439	26	3	Y	-0-		-0-
*02	464 X	25	-0-	-439	-0-	25	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-		-0-

MORRISS 5		WELL #: 1		RRCID -> 062455		COMPL. DATE 12/29/1974			TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A		
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	Y	-0-		-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-		-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-		-0-

MAYER 49		WELL #: 2		RRCID -> 062456		COMPL. DATE 03/08/1975			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	79	-0-	79	156	5	1	74 3 Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	53	-0-	53	209	4	1	49 3 Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	94	-0-	94	303	7	1	87 3 Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	77	-0-	77	380	5	1	72 3 Y	-0-		-0-
*02	454 X	74	-0-	-380	-0-	16	1	58 3 Y	-0-		-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74 3 Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 12		RRCID -> 062607		COMPL. DATE 06/16/1975			TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17 3 N	-0-		1
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16 3 N	-0-		1
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18 3 N	-0-		1
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17 3 N	-0-		1
*02	28 N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13 3 N	-0-		1
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17 3 N	-0-		1

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 062793		COMPL. DATE 06/24/1975			TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A		
10	496 N	397	-0-	-99	-0-	23	1	374 3 N	-0-		1
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	27	1	399 3 N	-0-		1
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407 3 N	-0-		1
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394 3 N	-0-		1
*02	392 N	366	-0-	-26	-0-	31	1	335 3 N	-0-		1
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	30	1	387 3 N	-0-		1

SHURLEY 142		WELL #: 4		RRCID -> 062850		COMPL. DATE 06/07/1975			TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY 141		WELL #: 3		RRCID -> 062851		COMPL. DATE 06/11/1975			TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A		
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	1	1	111 3 Y	-0-		-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	2	1	106 3 Y	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	2	1	112 3 Y	-0-		-0-
*02	112 N	78	-0-	-34	-0-	1	1	77 3 Y	-0-		-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1741		RRCID -> 062929		COMPL. DATE 07/29/1975			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
*02	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0832S		RRCID -> 063076			COMPL. DATE 07/30/1975			TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A		
10	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3			Y	-0-			-0-
11	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-			-0-
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-			-0-
*02	532 N	448	-0-	-84	-0-	448	3			Y	-0-			-0-
03	620 N	549	-0-	-71	-0-	549	3			Y	-0-			-0-

KELLY 124				WELL #: 4		RRCID -> 063179			COMPL. DATE 07/11/1975			TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A		
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-			-0-
*01	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	51	-0-	-5	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-			-0-

LANCASTER 3				WELL #: 2		RRCID -> 063180			COMPL. DATE 05/24/1975			TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A		
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-			2
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-			2
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-			2
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-			2
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-			2
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-			2

SHURLEY 147				WELL #: 2		RRCID -> 063181			COMPL. DATE 07/02/1975			TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 112				WELL #: 4		RRCID -> 063281			COMPL. DATE 07/25/1975			TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0834S		RRCID -> 063325			COMPL. DATE 07/28/1975			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY "1"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 063326		COMPL. DATE 05/20/1975			TOTAL DEPTH 6882			PERF. N/A		
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-			6
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-			6
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	Y	-0-			6
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-			6
*02	168 N	152	-0-	-16	-0-	12	1	140	3	Y	-0-			6
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	13	1	155	3	Y	-0-			6

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 063476		COMPL. DATE 08/25/1975			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 1		RRCID -> 063481		COMPL. DATE 08/13/1975			TOTAL DEPTH 7380			PERF. N/A		
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
*02	84 N	67	-0-	-17	-0-	6	1	61	3	N	-0-			-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 2		RRCID -> 063515		COMPL. DATE 08/22/1975			TOTAL DEPTH 7300			PERF. N/A		
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	2	1	3
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	1	1	2
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-	1	1	1
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			1
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			1
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-			1

MAYER 37		WELL #: 2 A		RRCID -> 063518		COMPL. DATE 08/23/1975			TOTAL DEPTH 8150			PERF. N/A		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	47	-0-	-9	-0-	10	1	37	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-

MAYER 1		WELL #: 1		RRCID -> 063551		COMPL. DATE 08/01/1975			TOTAL DEPTH 7525			PERF. N/A		
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
*02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 1		RRCID -> 063602		COMPL. DATE 08/25/1975			TOTAL DEPTH 7300			PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT 130		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WARD 127		WELL #: 2		RRCID -> 063603		COMPL. DATE 08/14/1975			TOTAL DEPTH 7083			PERF. N/A		
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
*02	112 N	71	-0-	-41	-0-	5	1	66	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 2		RRCID -> 063659		COMPL. DATE 05/18/1975			TOTAL DEPTH 6890			PERF. N/A		
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	N	-0-	1	1	-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	111	3	N	1			1
						1	9							
*02	112 N	93	-0-	-19	-0-	12	1	81	3	N	-0-			1
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-	1	1	-0-

SHURLEY 111		WELL #: 3		RRCID -> 063660		COMPL. DATE 05/30/1975			TOTAL DEPTH 6741			PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 3		RRCID -> 063713		COMPL. DATE 09/04/1975			TOTAL DEPTH 7074			PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 4		RRCID -> 063714		COMPL. DATE 08/28/1975			TOTAL DEPTH 7094			PERF. N/A		
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	Y	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	3	Y	-0-			-0-
*02	112 N	90	-0-	-22	-0-	2	1	88	3	Y	-0-			-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 3		RRCID -> 063716		COMPL. DATE 06/04/1975			TOTAL DEPTH 6865			PERF. N/A		
10	589 N	494	-0-	-95	-0-	34	1	459	3	N	1	7	1	1
						1	9							
11	600 N	484	-0-	-116	-0-	34	1	450	3	N	-0-			1
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	457	3	N	1			2
						1	9							
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	3	N	-0-			2
*02	448 N	443	-0-	-5	-0-	56	1	386	3	N	1			3
						1	9							
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	468	3	N	1	3	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 063813	COMPL. DATE 08/21/1975	TOTAL DEPTH 7183	PERF. N/A							
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1 1	112 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	2 1	104 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	2 1	100 3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	77	-0-	-7	-0-	1 1	76 3	Y	-0-			-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	36 1	106 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 064148	COMPL. DATE 10/08/1975	TOTAL DEPTH 8900	PERF. N/A							
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	8 1	74 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	7 1	105 2	Y	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	Y	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 2	Y	-0-			-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13 1	91 2	Y	-0-			-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13 1	96 2	Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 064149	COMPL. DATE 10/10/1975	TOTAL DEPTH 8697	PERF. N/A							
10	4650 X	4227	-0-	-423	-0-	405 1	3822 2	Y	-0-			-0-
11	4500 X	3856	-0-	-644	-0-	254 1	3602 2	Y	-0-			-0-
12	4650 X	4153	-0-	-497	-0-	268 1	3885 2	Y	-0-			-0-
01	4557 X	4258	-0-	-299	-0-	278 1	3980 2	Y	-0-			-0-
*02	4088 X	3035	-0-	-1053	-0-	383 1	2652 2	Y	-0-			-0-
03	4216 X	3722	-0-	-494	-0-	445 1	3277 2	Y	-0-			-0-

WELL #: 1 A		RRCID -> 064151	COMPL. DATE 10/07/1975	TOTAL DEPTH 8654	PERF. N/A							
10	806 N	528	-0-	-278	-0-	66 1	462 3	Y	-0-			-0-
11	810 N	736	-0-	-74	-0-	87 1	649 3	Y	-0-			-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	73 1	621 3	Y	-0-			-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	80 1	648 3	Y	-0-			-0-
*02	700 N	616	-0-	-84	-0-	56 1	560 3	Y	-0-			-0-
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	71 1	661 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 064157	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 7150	PERF. N/A							
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	3 1	14 3	N	-0-			4
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 3	N	-0-			4
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 3	N	-0-			4
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	N	-0-			4
*02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2 1	14 3	N	-0-			4
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 3	N	-0-			4

WELL #: 1		RRCID -> 064158	COMPL. DATE 09/30/1975	TOTAL DEPTH 7200	PERF. N/A							
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 3		N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 064164	COMPL. DATE 10/11/1975	TOTAL DEPTH 9289	PERF. N/A							
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 17 RRCID -> 064180 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A																
10	124	N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	3	N	-0-				5
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	131	3	N	2	3	1		4
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	9	13	1	N	1				5
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	9	15	1	N	2	2	1		5
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	9	24	1	N	1	1	1		5
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	9	29	1	N	1	2	1		4

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 11 RRCID -> 064195 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A																
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-				2
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-				2
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-				2
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-				2
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-				2
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-				2

MAYER 18 WELL #: 2 RRCID -> 064212 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A																
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-				2
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			Y	-0-				2
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-				2
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-				2
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-				2
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-				2

KELLY WELL #: 1262 RRCID -> 064213 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A																
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-				-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	3	Y	-0-				-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	Y	-0-				-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	Y	-0-				-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-				-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-				-0-

KELLY 126 WELL #: 9 RRCID -> 064214 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A																
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	20	1	201	3	Y	-0-				-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	19	1	190	3	Y	-0-				-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	3	Y	-0-				-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-				-0-
*02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-				-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1 RRCID -> 064254 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A														
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 064291 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 6 RRCID -> 064292 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A														
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	1	1	1	2
						1	9							
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	2			4
						2	9							
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	1	2	1	3
						1	9							
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	7	1	150	3	N	1			4
						1	9							
*02	168 N	116	-0-	-52	-0-	6	1	110	3	N	-0-	1	1	3
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	3	N	-0-	1	1	2

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 064293 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
10	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-			1
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-			1
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-			1
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			1
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			1
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			1

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 064453 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 11 RRCID -> 064459 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD, RIP "G" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064498		COMPL. DATE 11/18/1975			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	28 1	258 3	N	1			2
						1 9						
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23 1	237 3	N	-0-			2
12	341 N	259	-0-	-82	-0-	25 1	234 3	N	-0-			2
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	26 1	228 3	N	-0-			2
*02	252 N	205	-0-	-47	-0-	24 1	181 3	N	-0-			2
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22 1	239 3	N	-0-			2

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 321		RRCID -> 064499		COMPL. DATE 08/14/1975			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A			
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	16 1	212 3	Y	-0-			-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	17 1	203 3	Y	-0-			-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	18 1	207 3	Y	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18 1	213 3	Y	-0-			-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17 1	193 3	Y	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17 1	200 3	Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 1		RRCID -> 064516		COMPL. DATE 12/15/1975			TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 064576		COMPL. DATE 12/06/1975			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 3	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 3	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	N	-0-			-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 3	N	-0-			-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 1		RRCID -> 064669		COMPL. DATE 12/11/1975			TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -I-		WELL #: 2		RRCID -> 064809		COMPL. DATE 12/08/1975			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13 1	213 3	N	-0-			1
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	205 3	N	-0-			1
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 3	N	-0-			1
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 3	N	-0-			1
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17 1	179 3	N	-0-			1
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16 1	206 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1		RRCID -> 064831		COMPL. DATE 12/11/1975			TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	28 N	5	-0-	-23	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 3		RRCID -> 064834		COMPL. DATE 12/16/1975			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-	-0-	2
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	9	1	N	-0-	-0-	2
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	9	1	N	-0-	-0-	2
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	9	1	N	-0-	-0-	2
*02	168 N	165	-0-	-3	-0-	9	1	N	-0-	-0-	2
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	-0-	2

MAYER, EDWIN S., JR. -H-		WELL #: 2		RRCID -> 064875		COMPL. DATE 12/15/1975			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	-0-	1
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	-0-	1
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	-0-	1
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	14	1	N	-0-	-0-	1
*02	280 N	266	-0-	-14	-0-	23	1	N	-0-	-0-	1
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-	-0-	1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 064896		COMPL. DATE 01/02/1976			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A		
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	10	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	-0-	-0-
*02	84 N	82	-0-	-2	-0-	10	1	Y	-0-	-0-	-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOR 57		WELL #: 1		RRCID -> 064906		COMPL. DATE 12/16/1975			TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A		
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-	-0-	22
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-	-0-	22
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-	-0-	22
01	806 N	543	-0-	-263	-0-	42	1	Y	-0-	-0-	22
*02	728 N	442	-0-	-286	-0-	29	1	Y	-0-	-0-	22
03	837 N	712	-0-	-125	-0-	48	1	Y	-0-	-0-	22

ESPY 41		WELL #: 3		RRCID -> 064938		COMPL. DATE 12/22/1975			TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

KARNES, W. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 064972		COMPL. DATE 01/28/1976			TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A		
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 065143 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A														
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	3	N	-0-			1
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	9	1	138	3	N	-0-			1
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-			1
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-			1
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	5	1	1	5
						6	9							
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-	2	1	3

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 065144 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A														
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 12 RRCID -> 065179 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A														
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	61	1	363	3	N	-0-			1
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	88	1	496	3	N	-0-			1
12	589 N	495	-0-	-94	-0-	63	1	432	3	N	-0-			1
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	86	1	496	3	N	-0-			1
*02	532 N	428	-0-	-104	-0-	81	1	347	3	N	-0-			1
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	79	1	497	3	N	-0-			1

RAY, MAY M., MRS. -B- WELL #: 1 RRCID -> 065257 COMPL. DATE 01/29/1976 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A														
10	15 N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
*02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-

WARD, RIP -D- WELL #: 1 RRCID -> 065258 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A														
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	3	N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	N	-0-			-0-
*02	112 N	100	-0-	-12	-0-	12	1	88	3	N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	N	-0-			-0-

MAYER 17 WELL #: 2 A RRCID -> 065318 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A														
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-			-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3D		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 065404 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 8240 PERF. N/A																
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 065404 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 8240 PERF. N/A																
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
*02	168 N	150	-0-	-18	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 10 RRCID -> 065692 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A																
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1

KELLY 125 WELL #: 9 RRCID -> 065701 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7021 - 7240																
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					1
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					1
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	18	1	161	3	Y	-2					3
						2	9									
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	12	1	121	3	Y	2					5
						2	9									
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	1					6
						1	9									
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	1					7
						1	9									

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 1 RRCID -> 065745 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A																
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	3	N	-0-					2
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					2
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-					2
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					2
*02	112 N	95	-0-	-17	-0-	8	1	87	3	N	-0-					2
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-					2

ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A																
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MEADOR "189"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1		RRCID -> 065786		COMPL. DATE 02/21/1976			TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.				WELL #: 3		RRCID -> 065805		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566						
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	73	3	N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	73	3	N	-0-					-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
*02	84 N	63	-0-	-21	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C-				WELL #: 1		RRCID -> 065875		COMPL. DATE 03/25/1976			TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A						
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	880	2	Y	-0-					-0-
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	934	2	Y	-0-					-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	858	2	Y	-0-					-0-
*02	728 N	675	-0-	-53	-0-	-0-	85	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	794	-0-	-12	-0-	-0-	95	1	699	2	Y	-0-					-0-

WARD, RIP -H-				WELL #: 1		RRCID -> 066009		COMPL. DATE 04/07/1976			TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A						
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	248	3	N	-0-					1
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-					1
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					1
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	N	-0-					1
*02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	211	3	N	-0-					1
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					1

SHURLEY 139				WELL #: 2		RRCID -> 066048		COMPL. DATE 03/18/1976			TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A						
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					1
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	Y	2					3
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	Y	2					5
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					5
*02	140 N	137	-0-	-3	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					5
03	186 N	36	-0-	-150	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	4					9
							4	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "D"				WELL #: 3		RRCID -> 066139		COMPL. DATE 06/12/1978			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956						
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					1
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					1
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					1
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					1
*02	168 N	156	-0-	-12	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					1
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RAY, MAY M. MRS. -B-		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

KELLY 115		WELL #: 3		RRCID -> 066333		COMPL. DATE 04/07/1976			TOTAL DEPTH 6558			PERF. N/A		
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 4		RRCID -> 066334		COMPL. DATE 04/10/1976			TOTAL DEPTH 6449			PERF. N/A		
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	97	1	346	3	Y	-0-			1
11	450 N	340	-0-	-110	-0-	340	3			Y	-0-			1
12	434 N	310	-0-	-124	-0-	310	3			Y	-0-			1
01	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	3			Y	-0-			1
*02	308 N	263	-0-	-45	-0-	263	3			Y	-0-			1
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-			1

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 066370		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 7438			PERF. N/A		
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	15	1	3	2	N	-0-			-0-
						253	3							
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	12	1	3	2	N	-0-			-0-
						245	3							
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	13	1	3	2	N	-0-			-0-
						256	3							
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	13	1	2	2	N	-0-			-0-
						262	3							
*02	252 N	229	-0-	-23	-0-	13	1	216	3	N	-0-			-0-
03	279 N	101	-0-	-178	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 3		RRCID -> 066473		COMPL. DATE 05/04/1976			TOTAL DEPTH 8790			PERF. N/A		
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	44	1	162	3	N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	72	1	174	3	N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-			-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	N	-0-			-0-
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 066747		COMPL. DATE 06/05/1976			TOTAL DEPTH 8480			PERF. N/A		
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
*02	84 N	71	-0-	-13	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 65		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 3		RRCID -> 066748		COMPL. DATE 05/08/1976			TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
03	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-

GALBREATH 66		WELL #: 4		RRCID -> 066749		COMPL. DATE 04/15/1976			TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A		
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	Y	12
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	Y	13
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	4
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	20	1	169	3	Y	5
*02	476 N	99	-0-	-377	-0-	9	1	86	3	Y	9
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	3	Y	9

KELLY 115		WELL #: 4		RRCID -> 066750		COMPL. DATE 05/12/1976			TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-
*02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C-		WELL #: 3		RRCID -> 066800		COMPL. DATE 06/07/1976			TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-
*02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 312		RRCID -> 066848		COMPL. DATE 06/17/1976			TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A		
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	14	1	182	3	Y	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	Y	-0-
*02	168 N	125	-0-	-43	-0-	10	1	115	3	Y	-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	-0-

GALBREATH 79		WELL #: 2		RRCID -> 067072		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A		
10	155 N	70	-0-	-85	-0-	7	1	63	3	Y	2
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	3
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	3	Y	1
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	2
*02	168 N	153	-0-	-15	-0-	14	1	137	3	Y	4
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	Y	4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

KELLY 125		WELL #: 4		RRCID -> 067073	COMPL. DATE 05/15/1976	TOTAL DEPTH 6863	PERF. N/A							
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-			2
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-			2
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	Y	2			4
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	9	95	3	Y	2			6
*02	84 N	36	-0-	-48	-0-	9	1	32	3	Y	1			7
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	2	9	57	3	Y	-0-			7

KELLY 126		WELL #: 3		RRCID -> 067103	COMPL. DATE 04/28/1976	TOTAL DEPTH 6817	PERF. N/A							
10	589 N	515	-0-	-74	-0-	138	1	376	3	Y	1			2
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1	9	183	1	Y	-0-			2
12	589 N	438	-0-	-151	-0-	48	1	853	3	Y	-0-			2
01	527 N	511	-0-	-16	-0-	132	1	390	3	Y	6			8
*02	840 N	363	-0-	-477	-0-	7	9	117	1	Y	3			11
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	3	9	75	1	Y	-0-			11

HICKS 61		WELL #: 1		RRCID -> 067257	COMPL. DATE 10/28/1975	TOTAL DEPTH 4703	PERF. N/A							
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	51	1	473	3	Y	-0-			-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	Y	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	519	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	Y	-0-			-0-
*02	588 N	581	-0-	-7	-0-	82	1	499	3	Y	-0-			-0-
03	558 N	467	-0-	-91	-0-	51	1	416	3	Y	-0-			-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 067303	COMPL. DATE 07/28/1976	TOTAL DEPTH 9270	PERF. N/A							
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 067304	COMPL. DATE 07/17/1976	TOTAL DEPTH 8020	PERF. N/A							
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	2	2	1	3
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	9	90	3	N	5			8
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	9	113	3	N	5	5	1	8
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	4			12
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	5	6	1	11
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	9	149	3	N	3	7	1	7
						7	1							
						3	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 LANCASTER -182- WELL #: 2 RRCID -> 067448 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17 1	241 3	Y	-0-			20
11	300 N	204	-0-	-96	-0-	18 1	186 3	Y	-0-			20
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28 1	234 3	Y	-0-			20
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	16 1	186 3	Y	-0-			20
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19 1	221 3	Y	-0-			20
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1	239 3	Y	-0-			20

WILSON, DUKE WELL #: 213 RRCID -> 067518 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

10	496 N	456	-0-	-40	-0-	46 1	377 3	N	30	32 1		12
11	480 N	372	-0-	-108	-0-	29 1	335 3	N	7			19
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	58 1	378 3	N	17	29 1		7
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	19 9	37 1	N	13			20
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	14 9	38 1	N	7	8 1		19
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	8 9	30 1	N	7	14 1		12

WILSON, DUKE WELL #: 216 RRCID -> 067519 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	38 1	307 3	N	4	8 1		2
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	4 9	26 1	N	2			4
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	2 9	47 1	N	3	6 1		1
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	3 9	29 1	N	3			4
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	3 9	28 1	N	-0-	1 1		3
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1 9	27 1	N	1	2 1		2

WILSON, DUKE WELL #: 212 RRCID -> 067520 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 067546 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RAY, MAY M. MRS.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3		RRCID -> 067547		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 9886			PERF. N/A				
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5 3	Y	-0-			-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59 3	Y	-0-			-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 5		RRCID -> 067548		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 7725			PERF. N/A				
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219 3	N	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	29	1	203 3	N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	28	1	213 3	N	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	23	1	207 3	N	-0-			-0-
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219 3	N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222 3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 067641		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 9230			PERF. N/A				
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	89	1	843 2	Y	-0-			-0-
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	51	1	725 2	Y	-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534 2	Y	-0-			-0-
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	41	1	586 2	Y	-0-			-0-
*02	616 N	383	-0-	-233	-0-	48	1	335 2	Y	-0-			-0-
03	558 N	282	-0-	-276	-0-	34	1	248 2	Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 068026		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 5300			PERF. N/A				
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			7
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			7
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3		Y	-0-			7
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		Y	-0-			7
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			7
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3		Y	-0-			7

WELL #: 2		RRCID -> 068027		COMPL. DATE 08/03/1976		TOTAL DEPTH 5341			PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 068121		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 7654			PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 068133		COMPL. DATE 08/07/1976			TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	Y	-0-		3
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	1		4
						1	9						
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	-0-		4
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-		4
*02	84 N	55	-0-	-29	-0-	8	1	47	3	Y	-0-		4
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	71	3	Y	1		5
						1	9						

FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 068247		COMPL. DATE 09/13/1976			TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A				
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	N	-0-		-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	22	1	171	3	N	-0-		-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	19	1	168	3	N	-0-		-0-
*02	168 N	161	-0-	-7	-0-	14	1	147	3	N	-0-		-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	3	N	-0-		-0-

HICKS 36		WELL #: 1		RRCID -> 068290		COMPL. DATE 08/23/1976			TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A				
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	Y	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	3	Y	-0-		-0-
*02	140 N	97	-0-	-43	-0-	14	1	83	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	3	Y	-0-		-0-

MORRISS 64		WELL #: 2 T		RRCID -> 068526		COMPL. DATE 06/05/1976			TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 068766		COMPL. DATE 01/02/1976			TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A				
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	3	Y	-0-		-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	136	1	505	3	Y	-0-		-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	129	1	313	3	Y	-0-		-0-
01	589 N	213	-0-	-376	-0-	11	1	202	3	Y	-0-		-0-
*02	560 N	275	-0-	-285	-0-	27	1	248	3	Y	-0-		-0-
03	434 N	310	-0-	-124	-0-	17	1	293	3	Y	-0-		-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 1		RRCID -> 068775		COMPL. DATE 01/00/1975			TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A				
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	Y	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	50	1	184	3	Y	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	78	1	189	3	Y	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	-0-		-0-
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HICKS 60		WELL #: 2		RRCID -> 068909		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	11 1	101 3	Y	-0-		-0-	
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	10 1	94 3	Y	-0-		-0-	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	9 1	99 3	Y	-0-		-0-	
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	11 1	111 3	Y	-0-		-0-	
*02	84 N	64	-0-	-20	-0-	9 1	55 3	Y	-0-		-0-	
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11 1	92 3	Y	-0-		-0-	

JOHNSON 62		WELL #: 2		RRCID -> 068911		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KENNE B		WELL #: 1		RRCID -> 068974		COMPL. DATE 11/09/1976		TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A				
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-	
11	300 N	206	-0-	-94	-0-	206 2		N	-0-		-0-	
12	434 N	267	-0-	-167	-0-	267 2		N	-0-		-0-	
01	341 N	125	-0-	-216	-0-	125 2		N	-0-		-0-	
*02	196 N	141	-0-	-55	-0-	141 2		N	-0-		-0-	
03	279 N	160	-0-	-119	-0-	160 2		N	-0-		-0-	

MAYER RANCH 34		WELL #: 1		RRCID -> 068979		COMPL. DATE 04/04/1976		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20 1	328 3	Y	-0-		-0-	
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	15 1	296 3	Y	-0-		-0-	
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	17 1	333 3	Y	-0-		-0-	
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17 1	350 3	Y	-0-		-0-	
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16 1	267 3	Y	-0-		-0-	
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17 1	338 3	Y	-0-		-0-	

KEENE D		WELL #: 1		RRCID -> 069279		COMPL. DATE 11/17/1976		TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A				
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-	
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-	
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		-0-	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-	
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-	
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-	

VANDERSTUCKEN 81		WELL #: 2		RRCID -> 069286		COMPL. DATE 09/01/1976		TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

VALLIANT, L. R.		WELL #: 1		RRCID -> 069500		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
KEENE 180		WELL #: 1		RRCID -> 069533		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	427 1	1100 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1590 N	1495	-0-	-95	-0-	390 1	1105 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1643 N	1638	-0-	-5	-0-	407 1	1231 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	359 1	1092 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	1400 N	1074	-0-	-326	-0-	250 1	824 3	N	-0-		-0-			-0-
*03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	391 1	1399 3	N	-0-		-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #: 4		RRCID -> 069652		COMPL. DATE 11/19/1976			TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A					
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	9 1	34 3	N	-0-		-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8 1	29 3	N	-0-		-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11 1	32 3	N	-0-		-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8 1	29 3	N	-0-		-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10 1	33 3	N	-0-		-0-			-0-

HICKS 61		WELL #: 2		RRCID -> 069682		COMPL. DATE 11/09/1976			TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	41		Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	41		Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	41		Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	41		Y	-0-		-0-			-0-
*02	41 X	-0-	-0-	-41	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

FIELDS 49		WELL #: 1		RRCID -> 069890		COMPL. DATE 11/14/1976			TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A					
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	Y	-0-		-0-			1
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 3	Y	-0-		-0-			1
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23 1	142 3	Y	-0-		-0-			1
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	16 1	87 3	Y	-0-		-0-			1
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9 1	52 3	Y	-0-		-0-			1
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	5 1	23 3	Y	-0-		-0-			1

KEENE 30		WELL #: 1		RRCID -> 070144		COMPL. DATE 02/21/1977			TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A					
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	208 1	536 3	N	-0-		-0-			-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	214 1	607 3	N	-0-		-0-			-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	189 1	572 3	N	-0-		-0-			-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	179 1	546 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	132 1	434 3	N	-0-		-0-			-0-
*03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	206 1	739 3	N	-0-		-0-			-0-

KEENE 182		WELL #: 1		RRCID -> 070288		COMPL. DATE 02/28/1977			TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A					
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	215 1	555 3	N	-0-		-0-			-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	219 1	620 3	N	-0-		-0-			-0-
12	868 N	800	-0-	-68	-0-	199 1	601 3	N	-0-		-0-			-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	204 1	621 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	784 N	678	-0-	-106	-0-	158 1	520 3	N	-0-		-0-			-0-
*03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	212 1	761 3	N	-0-		-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"										//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
										//CONT.// 875310									
										WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	N	2	3	1			6			
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	494	3	N	1					7			
12	558 N	538	-0-	-20	-0-	25	1	510	3	N	3	4	1			6			
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	25	1	496	3	N	1					7			
*02	476 N	419	-0-	-57	-0-	23	1	395	3	N	1	3	1			5			
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	N	1	2	1			4			
FIELDS 58										WELL #:	1	RRCID ->	070295	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	5781	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-			
*02	44 X	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
VANDERSTUCKEN 35										WELL #:	1	RRCID ->	070296	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	5522	PERF. N/A	
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3			Y	-0-					-0-			
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	3			Y	-0-					-0-			
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-			
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-			
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-			
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-			
MAYER, MINNIE H. "C"										WELL #:	1	RRCID ->	070481	COMPL. DATE	03/02/1977	TOTAL DEPTH	8080	PERF. N/A	
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-					1			
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	14	1	277	3	N	-0-					1			
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					1			
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	N	-0-					1			
*02	280 N	264	-0-	-16	-0-	14	1	249	3	N	1					2			
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	1	1	1			2			
NICKS, GERALD										WELL #:	3	RRCID ->	070482	COMPL. DATE	03/01/1977	TOTAL DEPTH	8700	PERF. N/A	
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	335	3	Y	30	64	1			38			
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	Y	46					84			
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	Y	43	63	1			64			
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	33	59	1			38			
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	34					72			
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	24	55	1			41			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
KARNES, W. H. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 070980		COMPL. DATE 03/07/1977			TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 1	1 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 1	1 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 1	1 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 1	1 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 1	1 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KEENE 22		WELL #: 1		RRCID -> 071145		COMPL. DATE 04/19/1977			TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A					
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	181 1	466 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	198 1	560 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	744 N	615	-0-	-129	-0-	153 1	462 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651 N	583	-0-	-68	-0-	144 1	439 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	700 N	550	-0-	-150	-0-	128 1	422 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	199 1	713 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KEENE 179		WELL #: 1		RRCID -> 071310		COMPL. DATE 04/29/1977			TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A					
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	30 1	77 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	30 1	86 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	26 1	79 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	25 1	76 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	38 1	125 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31 1	110 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KEENE 181		WELL #: 1		RRCID -> 071311		COMPL. DATE 04/15/1977			TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A					
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5 1	15 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9 1	28 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6 1	21 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	13 1	45 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD		WELL #: 8		RRCID -> 071742		COMPL. DATE 05/18/1977			TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A					
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	168 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	43 1	160 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	67 1	162 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	9 1	166 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	20 1	185 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 1		RRCID -> 071876		COMPL. DATE 05/21/1977			TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A					
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3 1	52 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	2 1	53 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
*02	56 N	45	-0-	-11	-0-	4 1	41 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	4 1	51 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

VALLIANT, L. R.		WELL #: 4		RRCID -> 071979		COMPL. DATE 06/17/1977			TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A					
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	11 1	142 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	30 1	110 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	54 1	132 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	7 1	125 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	140 N	111	-0-	-29	-0-	11 1	100 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	8 1	138 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE		WELL #: 217		RRCID -> 072283	COMPL. DATE 12/16/1976	TOTAL DEPTH 8252	PERF. N/A						
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	128 1	1195 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1290 N	1252	-0-	-38	-0-	121 1	1131 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	104 1	1175 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	107 1	1123 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	1176 N	871	-0-	-305	-0-	123 1	748 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1271 N	947	-0-	-324	-0-	103 1	844 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 217		RRCID -> 072283	COMPL. DATE 12/16/1976	TOTAL DEPTH 8252	PERF. N/A						
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	43 1	350 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	29 1	337 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	53 1	342 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	31 1	338 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	35 1	343 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	28 1	353 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 221		RRCID -> 072284	COMPL. DATE 03/01/1977	TOTAL DEPTH 8918	PERF. N/A						
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	72 1	580 3	N	-0-	-0-	-0-	1	
11	660 N	557	-0-	-103	-0-	44 1	513 3	N	-0-	-0-	-0-	1	
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	81 1	525 3	N	-0-	-0-	-0-	1	
01	651 N	439	-0-	-212	-0-	37 1	402 3	N	-0-	-0-	-0-	1	
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	52 1	514 3	N	-0-	-0-	-0-	1	
*03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	61 1	757 3	N	-0-	-0-	-0-	1	

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 2		RRCID -> 072705	COMPL. DATE 05/22/1976	TOTAL DEPTH 7797	PERF. N/A						
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	28 1	475 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23 1	456 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	24 1	474 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	23 1	459 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	448 N	317	-0-	-131	-0-	17 1	300 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25 1	510 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1893		RRCID -> 072706	COMPL. DATE 07/09/1977	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 214		RRCID -> 072707	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 8400	PERF. N/A						
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	53 1	427 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	32 1	378 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	61 1	395 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	36 1	391 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	392 N	371	-0-	-21	-0-	34 1	337 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	33 1	406 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1732		RRCID -> 072840	COMPL. DATE 08/27/1977	TOTAL DEPTH 8660	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE		WELL #: 1831		RRCID -> 072841		COMPL. DATE 07/20/1977			TOTAL DEPTH 9135			PERF. N/A		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1883		RRCID -> 072842		COMPL. DATE 07/20/1977			TOTAL DEPTH 8340			PERF. N/A		
10	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	174	1	1413	3	N	-0-	1	1	1
11	1530 X	1320	-0-	-210	-0-	104	1	1215	3	N	1			2
						1	9							
12	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	244	1	1585	3	N	-0-	1	1	1
01	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	143	1	1550	3	N	1			2
						1	9							
*02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	136	1	1347	3	N	-0-			2
*03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	134	1	1668	3	N	-0-			2

WILSON, DUKE		WELL #: 1891		RRCID -> 072843		COMPL. DATE 06/19/1977			TOTAL DEPTH 8300			PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1892		RRCID -> 072844		COMPL. DATE 06/26/1977			TOTAL DEPTH 8350			PERF. N/A		
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	3	N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-			-0-
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	N	-0-			-0-
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	N	-0-			-0-

SHANNON 52		WELL #: 1		RRCID -> 072877		COMPL. DATE 07/22/1977			TOTAL DEPTH 7245			PERF. N/A		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 215		RRCID -> 073052		COMPL. DATE 04/24/1977			TOTAL DEPTH 8210			PERF. N/A		
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	70	1	567	3	N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	46	1	541	3	N	-0-			-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	84	1	547	3	N	-0-			-0-
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	49	1	532	3	N	-0-			-0-
*02	532 N	476	-0-	-56	-0-	44	1	432	3	N	-0-			-0-
03	589 N	427	-0-	-162	-0-	32	1	395	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1884		RRCID -> 073053		COMPL. DATE 07/22/1977			TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	3	N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	10	1	116	3	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	3	N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	N	-0-			-0-
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD				WELL #: 9		RRCID -> 073108		COMPL. DATE 08/29/1977			TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A			
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	3	Y	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	93	1	344	3	Y	-0-			-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	167	1	405	3	Y	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-			-0-
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	Y	-0-			-0-
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	-0-			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"				WELL #: 4		RRCID -> 073313		COMPL. DATE 10/10/1977			TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A			
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	N	-0-			4
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	N	1	2	1	3
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	19	1	130	3	N	2			5
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	23	1	131	3	N	-0-	1	1	4
*02	140 N	138	-0-	-2	-0-	26	1	111	3	N	1	1	1	4
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	20	1	124	3	N	-0-	1	1	3

WILSON, DUKE				WELL #: 1853		RRCID -> 073590		COMPL. DATE 09/24/1977			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A			
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	3	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	15	1	96	3	N	-0-			-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	N	-0-			-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-			-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1894		RRCID -> 073591		COMPL. DATE 10/11/1977			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE				WELL #: 1895		RRCID -> 073593		COMPL. DATE 09/15/1977			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			2
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			2
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			2
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	2			4
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	1	1	1	4
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	1	2	1	3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 1		RRCID -> 073639		COMPL. DATE 02/28/1977			TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER		WELL #: 4		RRCID -> 073666		COMPL. DATE 10/29/1977			TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A							
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
*02	224 N	207	-0-	-17	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1361		RRCID -> 074036		COMPL. DATE 03/09/1977			TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A							
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	N	-0-					-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	19	1	216	3	N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	36	1	231	3	N	-0-					-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	21	1	231	3	N	-0-					-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	N	-0-					-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	20	1	253	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 074068		COMPL. DATE 11/30/1977			TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A							
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
*02	56 N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 074069		COMPL. DATE 11/30/1977			TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A							
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	41	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	38	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	442	3	Y	-0-					-0-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	310	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD		WELL #: 10		RRCID -> 074182		COMPL. DATE 11/13/1977			TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A							
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	47	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	80	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 15		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
							4	RRCID -> 074285	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 5826	PERF. N/A							
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	N	-0-					-0-	
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	N	-0-					-0-	
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	17	1	100	3	N	1	1	1			-0-	
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	18	1	98	3	N	-0-					-0-	
*02		112 N	84	-0-	-28	-0-	12	1	72	3	N	-0-					-0-	
03		124 N	107	-0-	-17	-0-	20	1	87	3	N	-0-					-0-	
		FIELDS 19					3	RRCID -> 074479	COMPL. DATE 09/23/1977	TOTAL DEPTH 6110	PERF. N/A							
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-	
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-	
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-	
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-	
*02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-	
*03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-	
		DUNBAR, NED					8	RRCID -> 074638	COMPL. DATE 12/27/1977	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A							
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-	
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-	
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-	
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-	
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-	
*03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-	
		DUNBAR, NED					9	RRCID -> 074639	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH 6127	PERF. N/A							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
		FIELDS 53					2	RRCID -> 074891	COMPL. DATE 10/24/1977	TOTAL DEPTH 6144	PERF. N/A							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
		FAWCETT 130					3	RRCID -> 075055	COMPL. DATE 11/21/1977	TOTAL DEPTH 7393	PERF. N/A							
10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	103	1	1364	3	Y	-0-					-0-	
11		1470 N	1415	-0-	-55	-0-	97	1	1318	3	Y	-0-					-0-	
12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	99	1	1294	3	Y	-0-					-0-	
01		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	103	1	1300	3	Y	-0-					-0-	
*02		1232 N	558	-0-	-674	-0-	40	1	518	3	Y	-0-					-0-	
*03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	105	1	1370	3	Y	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KEENE 32 WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		217 N	168	-0-	-49	-0-	47	1	121	3	N	-0-			-0-
11		210 N	172	-0-	-38	-0-	45	1	127	3	N	-0-			-0-
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	42	1	126	3	N	-0-			-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	41	1	124	3	N	-0-			-0-
*02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	42	1	140	3	N	-0-			-0-
*03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	48	1	172	3	N	-0-			-0-

FIELDS 52 WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			1
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			1
12		186 N	127	-0-	-59	-0-	34	1	93	3	N	-0-			1
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	33	1	212	3	N	-0-			1
*02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	3	N	-0-			1
*03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	59	1	189	3	N	-0-			1

KEENE WELL #: 1822 RRCID -> 075281 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307

10		940 N	940	-0-	-0-	-0-	263	1	677	3	N	-0-			-0-
11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	234	1	661	3	N	-0-			-0-
12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	314	1	949	3	N	-0-			-0-
01		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	291	1	887	3	N	-0-			-0-
*02		672 N	530	-0-	-142	-0-	124	1	406	3	N	-0-			-0-
*03		894 N	894	-0-	-0-	-0-	195	1	699	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1291 RRCID -> 075586 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		T. A.	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 12 RRCID -> 075841 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 6 RRCID -> 076211 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 076212 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A

10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	N	-0-			-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	3	N	-0-			-0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	-0-			-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-			-0-
*02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	N	-0-			-0-
*03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 11		RRCID -> 076213		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 6208		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1301		RRCID -> 076214		COMPL. DATE 12/24/1979		TOTAL DEPTH 6783		PERF. 6753 - 6783						
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 2		RRCID -> 076619		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5063 - 6028						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 3		RRCID -> 076620		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5050 - 5975						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 4		RRCID -> 076621		COMPL. DATE 07/27/1991		TOTAL DEPTH 6117		PERF. 5027 - 5934						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1292		RRCID -> 076622		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 6819		PERF. 6810 - 6819						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1303		RRCID -> 076783		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 6739		PERF. 6719 - 6739						
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	26	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
PETERSON, H. & C.		WELL #: 8		RRCID -> 076896		COMPL. DATE 06/18/1974			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	412 3	1 9	N	1			42
11	450 N	273	-0-	-177	-0-	19 1	254 3	N	-0-	14 1		28
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30 1	322 3	N	-0-			28
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	10 1	304 3	N	-0-			28
*02	252 N	227	-0-	-25	-0-	16 1	211 3	N	-0-			28
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	34 1	325 3	N	-0-			28

BAKER, ROY "15"		WELL #: 1		RRCID -> 076897		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAKER, ROY "16"		WELL #: 2		RRCID -> 076898		COMPL. DATE 11/26/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048			
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 3		N	-0-			-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	6 1	77 3	N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	8 1	82 3	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	3 1	81 3	N	-0-			-0-
*02	84 N	73	-0-	-11	-0-	5 1	68 3	N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	8 1	81 3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY "17"		WELL #: 6		RRCID -> 076901		COMPL. DATE 08/08/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413			
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	44 3		N	-0-			-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3		N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-			-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			-0-

MITCHELL -8-		WELL #: 2		RRCID -> 076909		COMPL. DATE 05/06/1976			TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144			
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	129 1	1357 3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1301	-0-	-139	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	80 1	1337 3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	155 1	1215 3	N	-0-			-0-
*02	1204 N	1185	-0-	-19	-0-	113 1	1072 3	N	-0-			-0-
*03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	175 1	1290 3	N	-0-			-0-

MITCHELL -1-		WELL #: 3		RRCID -> 076910		COMPL. DATE 07/26/1976			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 077517		COMPL. DATE 07/10/1978			TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 8518			
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	Y	-0-			-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	Y	-0-			-0-
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MAYER		WELL #: 6		RRCID -> 078402	COMPL. DATE 05/24/1978	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7130	-		7158				
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-			-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	Y	-0-			-0-
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	3	Y	-0-			-0-
MAYER		WELL #: 7		RRCID -> 078403	COMPL. DATE 06/05/1978	TOTAL DEPTH 7426	PERF. 7203	-		7223				
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 078448	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 8105	PERF. 6406	-		7706				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 078636	COMPL. DATE 09/25/1978	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 6400	-		6613				
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	47	1	247	3	N	-0-	1	1	1
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	43	1	232	3	N	1	1	1	1
						1	9							
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	32	1	235	3	N	1	1	1	1
						1	9							
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	23	1	238	3	N	1			2
						1	9							
*02	252 N	241	-0-	-11	-0-	26	1	214	3	N	1	1	1	2
						1	9							
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	30	1	245	3	N	-0-	1	1	1
GALBREATH 80		WELL #: 1		RRCID -> 078873	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH 6469	PERF. 4922	-		5900				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1294		RRCID -> 079540	COMPL. DATE 09/16/1978	TOTAL DEPTH 6858	PERF. 6848	-		6858				
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
*02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-			-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1293 RRCID -> 079541 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
*02	168 N	133	-0-	-35	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-			-0-

ESPY 41 WELL #: 4 RRCID -> 079765 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5596 - 5630

10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			2
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	1			3
						1	9							
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			3
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			3
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-			3
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			3

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1121 RRCID -> 080060 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675

10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-			-0-
11	480 N	204	-0-	-276	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
12	496 N	191	-0-	-305	-0-	191	3			Y	-0-			-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	2	1	166	3	Y	-0-			-0-

CLARK 58 WELL #: 2 RRCID -> 080610 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980

10	868 N	796	-0-	-72	-0-	54	1	742	3	Y	-0-			33
11	810 N	739	-0-	-71	-0-	55	1	684	3	Y	-0-			33
12	837 N	785	-0-	-52	-0-	55	1	730	3	Y	-0-			33
01	806 N	791	-0-	-15	-0-	58	1	733	3	Y	-0-			33
*02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	3	Y	-0-			33
*03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	56	1	796	3	Y	-0-			33

KIRBY 183 WELL #: 2 RRCID -> 080964 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			2
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			2
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			2
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			2
*02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			2
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			2

KIRBY 2 WELL #: 2 RRCID -> 081172 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713

10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			3
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			3
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			3
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			3
*02	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-			3
03	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1122		RRCID -> 081187		COMPL. DATE 07/14/1979		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 4		RRCID -> 081654		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 13		RRCID -> 081842		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421							
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-				-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-				-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-				-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3		Y	-0-				-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-				-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 14		RRCID -> 081843		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 5215							
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-				-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-				-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-				-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-				-0-
*02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3		Y	-0-				-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3		Y	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 15		RRCID -> 081844		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065							
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3		Y	-0-				-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-				-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-				-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-				-0-
*02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3		Y	-0-				-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 4		RRCID -> 082064		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 4359 PERF. 2892 - 3281							
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-				-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-				-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-				-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-				-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-				-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-				-0-

WALLACE 76		WELL #: 4		RRCID -> 082547		COMPL. DATE 05/06/1979		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KEENE, STELLA ET AL "77"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 082667		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 6366		PERF. 5146 - 5152			
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
*02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-	

WELL #: 3		RRCID -> 082689		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 4577		PERF. 3709 - 3882			
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	58	1	545 3	Y	-0-	
11	660 N	568	-0-	-92	-0-	55	1	513 3	Y	-0-	
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	48	1	544 3	Y	-0-	
01	589 N	359	-0-	-230	-0-	31	1	328 3	Y	-0-	
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	76	1	463 3	Y	-0-	
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	65	1	534 3	Y	-0-	

WELL #: 2		RRCID -> 082828		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8876		PERF. 7398 - 7469			
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	21	1	284 3	N	-0-	
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	74	1	272 3	N	-0-	
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	117	1	284 3	N	-0-	
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281 3	N	-0-	
*02	280 N	224	-0-	-56	-0-	22	1	202 3	N	-0-	
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284 3	N	-0-	

WELL #: 2		RRCID -> 082829		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 6519		PERF. 5604 - 6230			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101 3	N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99 3	N	-0-	

WELL #: 1351		RRCID -> 083321		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6857 - 6879			
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-	
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-	
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-	
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-	
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-	
03	651 N	414	-0-	-237	-0-	414	3		N	-0-	

WELL #: 3		RRCID -> 083528		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5499 - 5849			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

WELL #: 1		RRCID -> 083529		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 6206 - 6290			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
ROUSSELOT, DORIS MAYER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083660		COMPL. DATE 08/21/1979			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 7494						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	434 N	399	-0-	-35	-0-		24	1	375	3	N	-0-			1
11	420 N	381	-0-	-39	-0-		24	1	357	3	N	-0-			1
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-		18	1	391	3	N	-0-			1
01	403 N	363	-0-	-40	-0-		17	1	346	3	N	-0-			1
*02	364 N	321	-0-	-43	-0-		27	1	294	3	N	-0-			1
03	403 N	363	-0-	-40	-0-		26	1	337	3	N	-0-			1

WALLACE 65		WELL #: 4		RRCID -> 083802		COMPL. DATE 06/07/1979			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 2		RRCID -> 084153		COMPL. DATE 08/09/1979			TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895						
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-		7	1	101	3	Y	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-		7	1	74	3	Y	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-		7	1	63	3	Y	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-		6	1	69	3	Y	-0-			-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-		6	1	71	3	Y	-0-			-0-
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-		4	1	49	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 8		RRCID -> 084154		COMPL. DATE 08/28/1979			TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243						
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-		6	1	108	3	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-		5	1	103	3	N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-		5	1	102	3	N	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-		5	1	99	3	N	-0-			-0-
*02	112 N	99	-0-	-13	-0-		5	1	94	3	N	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-		5	1	99	3	N	-0-			-0-

ESPY 40		WELL #: 4		RRCID -> 084346		COMPL. DATE 08/13/1979			TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750						
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-		34	1	249	3	Y	1			6
							1	9							
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-		44	1	324	3	Y	-0-			6
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-		39	1	259	3	Y	1			7
							1	9							
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-		37	1	249	3	Y	1			8
							1	9							
*02	280 N	251	-0-	-29	-0-		36	1	215	3	Y	-0-			8
03	310 N	298	-0-	-12	-0-		36	1	262	3	Y	-0-			8

SHURLEY		WELL #: 15		RRCID -> 084476		COMPL. DATE 09/19/1979			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903						
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	3			N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	3			N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	3			N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	3			N	-0-			-0-
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332	3			N	-0-			-0-
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 12		RRCID -> 084725		COMPL. DATE 10/10/1979			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876		
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-		-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3	N	-0-		-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-		-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 14		RRCID -> 084726		COMPL. DATE 09/27/1979			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092		
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-		-0-
*02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	3	N	-0-		-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 2		RRCID -> 084727		COMPL. DATE 10/17/1979			TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164		
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	48	1	311 3	Y	-0-	1
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	53	1	251 3	Y	-0-	1
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	63	1	275 3	Y	-0-	1
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	36	1	293 3	Y	-0-	1
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	37	1	272 3	Y	-0-	1
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	27	1	312 3	Y	-0-	1

WARD 127		WELL #: 4		RRCID -> 085620		COMPL. DATE 11/22/1979			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603		
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97 3	N	-0-	1 1
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92 3	N	-0-	-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	8	1	89 3	N	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97 3	N	-0-	-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	77 3	N	1	1
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101 3	N	-0-	1 1

ESPY 57		WELL #: 4		RRCID -> 085654		COMPL. DATE 12/04/1979			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4326 - 5764		
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1		Y	-0-	-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	1		Y	-0-	-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	113	1	78 3	Y	-0-	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	108	1	50 3	Y	-0-	-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	64	1	31 3	Y	1	1
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	65	1	42 3	Y	-0-	1

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1302		RRCID -> 085940		COMPL. DATE 12/21/1979			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797		
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		Y	-0-	-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		Y	-0-	-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		Y	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-	-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-	-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 95		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SHURLEY 111		WELL #: 4		RRCID -> 086173		COMPL. DATE 01/14/1980			TOTAL DEPTH 6218			PERF. 5525 - 5990		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHURLEY 111		WELL #: 4		RRCID -> 086364		COMPL. DATE 01/21/1980			TOTAL DEPTH 6874			PERF. 5333 - 6334		
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	3	N	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	N	-0-			-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	N	-0-			-0-
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-			-0-
WARD 114		WELL #: 5		RRCID -> 086515		COMPL. DATE 02/03/1980			TOTAL DEPTH 6916			PERF. 5860 - 6494		
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	21	1	281	3	N	-0-	1	1	-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	21	1	276	3	N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	N	1			1
						1	9							
*02	280 N	270	-0-	-10	-0-	34	1	236	3	N	-0-			1
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	19	1	258	3	N	-0-	1	1	-0-
MAYER		WELL #: 3		RRCID -> 087051		COMPL. DATE 03/12/1980			TOTAL DEPTH 7357			PERF. 7267 - 7278		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MORRISS RANCH		WELL #: 8101		RRCID -> 087948		COMPL. DATE 04/16/1980			TOTAL DEPTH 6274			PERF. 4371 - 5727		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SIMMONS 3		WELL #: 1		RRCID -> 088167		COMPL. DATE 06/05/1980			TOTAL DEPTH 7216			PERF. 6280 - 6620		
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	1			1
						1	9							
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	1			1
						1	9							
*02	84 N	70	-0-	-14	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			1
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-	1	1	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
WELL #: 3902		RRCID -> 088168		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5417 - 5614						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	40	1	467	3	Y	-0-					1
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	38	1	430	3	Y	-0-					1
12	496 N	470	-0-	-26	-0-	42	1	427	3	Y	1	1	1			1
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	660	3	Y	-0-					1
*02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	574	3	Y	1					2
*03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1070	1	613	3	Y	1	1	1			2

SAWYER 4		WELL #: 1		RRCID -> 088268		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 8724		PERF. 6625 - 6573						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 64		WELL #: 3		RRCID -> 088371		COMPL. DATE 04/28/1980		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 5286 - 5855						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1843		RRCID -> 088691		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7957 - 7963						
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	80	1	651	3	N	2	2	1			5
11	690 N	688	-0-	-2	-0-	54	1	634	3	N	-0-					5
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	103	1	670	3	N	1	2	1			4
01	744 N	725	-0-	-19	-0-	61	1	663	3	N	1					5
*02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	60	1	596	3	N	1	1	1			5
03	775 N	673	-0-	-102	-0-	50	1	622	3	N	1	1	1			5

WILSON, DUKE		WELL #: 1601		RRCID -> 088929		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5222 - 5237						
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	21	1	170	3	N	-0-					-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	N	-0-					-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	N	-0-					-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	N	-0-					-0-
*02	196 N	157	-0-	-39	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	16	1	202	3	N	-0-					-0-

SAWYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 089419		COMPL. DATE 08/17/1980		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 6069 - 6325						
10	868 X	572	-0-	-296	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
11	570 X	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
12	589 X	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	589 X	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
RICHARDSON 138		WELL #: 2		RRCID -> 089760		COMPL. DATE 08/08/1980			TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	Y	-0-	12
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	16	1	101	3	Y	2	14
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	18	1	98	3	Y	-0-	12
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	Y	-0-	12
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	Y	1	13
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	Y	-0-	12
RICHARDSON 138		WELL #: 3		RRCID -> 089785		COMPL. DATE 08/25/1980			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 7218			
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	31	1	260	3	Y	1	5
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	40	1	257	3	Y	-0-	5
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	44	1	246	3	Y	-0-	5
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-	5
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	3	Y	-0-	5
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	Y	-0-	5
MAYFIELD 46		WELL #: 1		RRCID -> 090118		COMPL. DATE 09/02/1980			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 6938			
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	87	1	569	3	Y	-0-	1
11	660 N	618	-0-	-42	-0-	107	1	511	3	Y	-0-	1
12	775 N	624	-0-	-151	-0-	117	1	507	3	Y	-0-	1
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	69	1	556	3	Y	-0-	1
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	209	1	570	3	Y	-0-	1
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	3	Y	-0-	1
MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 090298		COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 7761			
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-	-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-	-0-
KELLY 102		WELL #: 3		RRCID -> 090304		COMPL. DATE 09/24/1980			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130			
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	51	1	8	3	Y	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	52	1	10	3	Y	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	54	1	10	3	Y	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	54	1	13	3	Y	-0-	-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	48	1	14	3	Y	-0-	-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	54	1	15	3	Y	-0-	-0-
MAYER		WELL #: 5X		RRCID -> 090816		COMPL. DATE 11/14/1980			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400			
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-	-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-	-0-
*02	56 N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CAUTHORN, IDA		WELL #: 1352		RRCID -> 090818		COMPL. DATE 10/03/1980		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-		-0-
11	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3	N	-0-		-0-
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3	N	-0-		-0-
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-		-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 148		WELL #: 2		RRCID -> 090820		COMPL. DATE 11/17/1980		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759			
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	3	Y	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	-0-
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	6	1	301	3	Y	-0-
*02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	8	1	456	3	Y	-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 2		RRCID -> 090837		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190			
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	49	1	317	3	Y	-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	59	1	284	3	Y	-0-
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	61	1	266	3	Y	-0-
01	372 N	292	-0-	-80	-0-	32	1	260	3	Y	-0-
*02	308 N	215	-0-	-93	-0-	26	1	189	3	Y	-0-
03	341 N	284	-0-	-57	-0-	23	1	261	3	Y	-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1353		RRCID -> 090840		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022			
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
*02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-		-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 166		WELL #: 2		RRCID -> 091033		COMPL. DATE 10/14/1982		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938			
10	14B2 EXT	5	-0-	5	67	5	3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	71	4	3	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4	75	4	3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	80	5	3	Y	-0-		-0-
*02	84 X	4	-0-	-80	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	36	1	4	3	Y	-0-

SHURLEY 166		WELL #: 3		RRCID -> 091034		COMPL. DATE 11/28/1980		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989			
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	67
						74	9				97
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	232	3	51	9	Y	46
12	434 N	318	-0-	-116	-0-	5	1	247	3	Y	60
						66	9				46
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	42
						46	9				50
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	21
						23	9				49
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	82	1	219	3	Y	9
						10	9				33

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
VANDERSTUCKEN 21		WELL #: 2		RRCID -> 091379		COMPL. DATE 12/09/1980			TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4796 - 5146						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 17		RRCID -> 091623		COMPL. DATE 01/12/1981			TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047						
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-				-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-				-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-				-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-				-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 16		RRCID -> 091721		COMPL. DATE 01/21/1981			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 5911						
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-				-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-				-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-				-0-
*02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-				-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-				-0-

CAUTHORN, MACK "130"		WELL #: 1304		RRCID -> 092109		COMPL. DATE 02/11/1981			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 6806						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 5		RRCID -> 092159		COMPL. DATE 12/22/1980			TOTAL DEPTH 5991 PERF. 5052 - 5346						
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	22	1	64	3	N	-0-				-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-				-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-				-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-				-0-
*02	84 N	78	-0-	-6	-0-	13	1	65	3	N	-0-				-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-				-0-

MAYER		WELL #: 8		RRCID -> 092160		COMPL. DATE 02/11/1981			TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	7	-0-	7	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
12	T. A.	18	-0-	18	-0-	25	1	17	3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	9	-0-	9	-0-	34	9	3		Y	-0-				-0-
*02	T. A.	3	-0-	3	-0-	37	3	3		Y	-0-				-0-
03	T. A.	16	-0-	16	-0-	53	1	1	15	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 5		RRCID -> 092166		COMPL. DATE 12/16/1980			TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634						
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	3	N	-0-				-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-				-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-				-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-				-0-
*02	56 N	36	-0-	-20	-0-	6	1	30	3	N	-0-				-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DAVID 109		WELL #: 5		RRCID -> 092324		COMPL. DATE 03/06/1981			TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	Y	-0-
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	24	1	227	3	Y	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	-0-
*02	224 N	196	-0-	-28	-0-	28	1	168	3	Y	-0-
03	248 N	180	-0-	-68	-0-	20	1	160	3	Y	-0-

SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 092653		COMPL. DATE 02/18/1981			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934		
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-	-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-	-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-	-0-
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-	-0-
*02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	3		N	-0-	-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 19		RRCID -> 092654		COMPL. DATE 02/19/1981			TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068		
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-	-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-	-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-	-0-
*02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3		N	-0-	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3101		RRCID -> 092739		COMPL. DATE 03/16/1981			TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266		
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	18	1	212	3	Y	1 2 1 3
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	17	1	188	3	Y	3
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	Y	3
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	19	1	197	3	Y	3
*02	196 N	148	-0-	-48	-0-	13	1	135	3	Y	3
03	217 N	130	-0-	-87	-0-	83	1	47	3	Y	3

HICKS 35		WELL #: 3		RRCID -> 093183		COMPL. DATE 03/11/1981			TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736		
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	18	1	166	3	Y	-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	17	1	155	3	Y	-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	3	Y	-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	15	1	158	3	Y	-0-
*02	168 N	133	-0-	-35	-0-	19	1	114	3	Y	-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	19	1	155	3	Y	-0-

MAYER		WELL #: 9		RRCID -> 093544		COMPL. DATE 05/07/1981			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840		
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	Y	-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	-0-
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	15	1	295	3	Y	-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	3	Y	-0-
*02	280 N	233	-0-	-47	-0-	13	1	220	3	Y	-0-
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	13	1	260	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3102		RRCID -> 093906		COMPL. DATE 06/05/1981			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 5606					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	15	1	160	3	Y	-0-			-0-
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-			-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	145	1	83	3	Y	-0-			-0-

MAYER				WELL #: 10		RRCID -> 094250		COMPL. DATE 05/07/1981			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 6938			
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	11	1	221	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	Y	-0-			-0-
*02	224 N	202	-0-	-22	-0-	11	1	191	3	Y	-0-			-0-
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-			-0-

GENINI				WELL #: 3904		RRCID -> 094409		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8359 PERF. 5416 - 7413			
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			1
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			1
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-			1
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			1
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			1
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	46	1	26	3	Y	-0-			1

MAYFIELD 46				WELL #: 3		RRCID -> 094717		COMPL. DATE 07/14/1981			TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6956 - 7197			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GENINI				WELL #: 3903		RRCID -> 095216		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7942 PERF. 5378 - 7616			
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	28	1	330	3	Y	-0-			3
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	312	3	Y	1			4
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	Y	1	1 1		4
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	32	1	336	3	Y	-0-			4
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	-0-			4
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	228	1	131	3	Y	-0-			4

KELLY 102				WELL #: 4		RRCID -> 095254		COMPL. DATE 08/24/1981			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
11	T. A.	7	-0-	7	-0-	8	7 3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	2	-0-	2	-0-	10	2 3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS 73		WELL #: 2		RRCID -> 095366		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 65		WELL #: 4		RRCID -> 095546		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 5908								
10	T. A.	6	-0-	6	100	1	1	5	3	Y	-0-					67
11	T. A.	1	-0-	1	101	1	3			Y	-0-					67
12	T. A.	1	-0-	1	102	1	3			Y	-0-	51	1			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					16
*02	128 X	26	-0-	-102	-0-	3	3	23	9	Y	21					37
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3					40

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 2044		RRCID -> 095703		COMPL. DATE 07/09/1981		TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 35		WELL #: 1A		RRCID -> 095704		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 5746								
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL		WELL #: 4044		RRCID -> 095800		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3204 - 3224								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALBREATH 66		WELL #: 5A		RRCID -> 096074		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805								
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 4		RRCID -> 096878		COMPL. DATE 11/19/1981		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REINHARDT 6		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 097008		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 6894		-		7178		
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	22	-0-	-34	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 16		RRCID -> 097955		COMPL. DATE 03/02/1982		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5105		-		5140		
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
*02	280 N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-			-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-

WELL #: 17		RRCID -> 097956		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5152		-		5182		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 098287		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 5970		-		6696		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1			1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1	2	1	-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1			2

WELL #: 7901		RRCID -> 098338		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5172		-		5435		
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	13	1	6	2	Y	-0-			-0-
						190	3							
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	Y	-0-			-0-
						175	3							
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	8	1	113	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	8	1	4	2	Y	-0-			-0-
						101	3							
*02	168 N	92	-0-	-76	-0-	3	1	89	3	Y	-0-			-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 8001		RRCID -> 098339		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5225		-		5441		
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	18	1	259	3	N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	N	-0-			-0-
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	15	1	216	3	N	-0-			-0-
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	17	1	220	3	N	-0-			-0-
*02	252 N	205	-0-	-47	-0-	7	1	198	3	N	-0-			-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ALLISON-MIERS WELL #: 1301 RRCID -> 098340 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5167 - 5397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1302 RRCID -> 098341 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4993 - 5410

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 36 WELL #: 3 RRCID -> 098502 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5507 - 6113

10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			Y	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	7	1	315	3	Y	-0-			-0-
*02	308 N	198	-0-	-110	-0-	3	1	195	3	Y	-0-			-0-
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 141 WELL #: 5 RRCID -> 098530 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5310 - 6314

10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-			-0-
*02	140 N	117	-0-	-23	-0-	2	1	115	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 098823 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299

10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			1
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			1
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			1
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			1
*02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-			1
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			1

GENINI WELL #: 3901 RRCID -> 098824 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372

10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	53	-0-	-3	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	55	1	32	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 5 RRCID -> 098959 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210

10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			1
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			1
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-			1
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			1
*02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-			1
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
ALLISON-MIERS		WELL #: 7301		RRCID -> 099366		COMPL. DATE 05/05/1982			TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22 1	313 3	Y	-0-		-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	19 1	291 3	Y	-0-		-0-
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	19 1	271 3	Y	-0-		-0-
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	19 1	252 3	Y	-0-		-0-
*02	280 N	253	-0-	-27	-0-	9 1	244 3	Y	-0-		-0-
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 3	Y	-0-		-0-

SAWYER 112		WELL #: 5		RRCID -> 099412		COMPL. DATE 03/30/1982			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454		
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	8 1	110 3	Y	-0-		1
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	8 1	106 3	Y	-0-		1
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	8 1	102 3	Y	-0-		1
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	8 1	103 3	Y	-0-		1
*02	112 N	62	-0-	-50	-0-	4 1	58 3	Y	-0-		1
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	144 3	Y	-0-		1

KELLY 124		WELL #: 5		RRCID -> 099413		COMPL. DATE 03/10/1982			TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389		
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15 1	100 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	14 1	89 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	5	-0-	-119	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
01	124 N	8	-0-	-116	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
*02	84 N	27	-0-	-57	-0-	3 1	24 3	Y	-0-		-0-
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14 1	104 3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 111		WELL #: 5		RRCID -> 099488		COMPL. DATE 04/12/1982			TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345		
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	6 1	47 3	N	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 099609		COMPL. DATE 03/22/1982			TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FIELDS 16		WELL #: 5		RRCID -> 099615		COMPL. DATE 04/20/1982			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905		
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	10 1	37 3	N	-0-		-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	4 1	14 3	N	-0-		-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	8 1	22 3	N	-0-		-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	4 1	28 3	N	-0-		-0-
*02	28 N	22	-0-	-6	-0-	5 1	17 3	N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	7 1	21 3	N	-0-		-0-

KEENE 181		WELL #: 2		RRCID -> 099766		COMPL. DATE 04/14/1982			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114		
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	47 1	122 3	N	-0-		-0-
11	180 N	91	-0-	-89	-0-	24 1	67 3	N	-0-		-0-
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	157 1	476 3	N	-0-		-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	93 1	284 3	N	-0-		-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	44 1	146 3	N	-0-		-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	75 1	268 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ALLISON-MIERS WELL #: 7904 RRCID -> 099878 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	Y	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	Y	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	23	1	307	3	Y	-0-			-0-
*02	364 N	291	-0-	-73	-0-	11	1	280	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	171	-0-	-139	-0-	8	1	163	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 104 WELL #: 5 RRCID -> 099898 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282

10	93 N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	73	-0-	-11	-0-	10	1	63	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-			-0-

FIELDS WELL #: 5604 RRCID -> 099900 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALLIANT WELL #: 3 RRCID -> 099901 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 3 RRCID -> 100422 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157

10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	30	1	194	3	Y	-0-			1
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	67	1	319	3	Y	-0-			1
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	128	1	558	3	Y	-0-			1
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	89	1	716	3	Y	-0-			1
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	312	3	Y	-0-			1
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-			1

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033

10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 2027 RRCID -> 100667 COMPL. DATE 12/06/1981 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2028		RRCID -> 100752		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	2	Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	Y	-0-		-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 100755		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 2		RRCID -> 101164		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145		
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18 1	155 3	Y	-0-	-0-
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	22 1	139 3	Y	-0-	-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	29 1	163 3	Y	-0-	-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21 1	187 3	Y	-0-	-0-
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27 1	196 3	Y	-0-	-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	21 1	240 3	Y	-0-	-0-

KEENE 179		WELL #: 3		RRCID -> 101196		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257		
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	39 1	130 3	N	-0-	-0-
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	171 1	611 3	N	-0-	-0-

FRIEND, JOE STATE UNIT		WELL #: 3027A		RRCID -> 101333		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	1	-0-	1	1	2		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-

HUDSPETH "J"		WELL #: 1		RRCID -> 101334		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506		
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 3	N	-0-	2
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	6 1	110 3	N	-0-	2
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	112 3	N	-0-	2
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	6 1	112 3	N	-0-	2
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 3	N	-0-	2
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	N	-0-	2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 RICHARDSON 138 WELL #: 5 RRCID -> 101487 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 7267

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		372 N	341	-0-	-31	-0-	36	1	305	3	Y	-0-			-0-
11		360 N	355	-0-	-5	-0-	48	1	307	3	Y	-0-			-0-
12		372 N	345	-0-	-27	-0-	52	1	293	3	Y	-0-			-0-
01		341 N	256	-0-	-85	-0-	26	1	230	3	Y	-0-			-0-
*02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	Y	1			1
							1	9							
*03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	Y	-0-	1 1		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 101539 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6562 - 6898

10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
*02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
*03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 4 RRCID -> 101610 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED 116 WELL #: 5 RRCID -> 101651 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382

10		930 N	930	-0-	-0-	-0-	134	1	796	3	Y	-0-			1
11		780 N	704	-0-	-76	-0-	704	3			Y	-0-			1
12		806 N	710	-0-	-96	-0-	710	3			Y	-0-			1
01		868 N	706	-0-	-162	-0-	706	3			Y	-0-			1
*02		644 N	613	-0-	-31	-0-	613	3			Y	-0-			1
03		713 N	595	-0-	-118	-0-	595	3			Y	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 101787 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 7124

10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	N	-0-			1
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	N	-0-			1
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	N	-0-			1
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	N	-0-			1
*02		112 N	100	-0-	-12	-0-	19	1	81	3	N	-0-			1
*03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 101789 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1611		RRCID ->	101792	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	5492 - 5516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	35 1	282 3	N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	24 1	285 3	N	-0-			-0-
12	279 N	95	-0-	-184	-0-	13 1	82 3	N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
*02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

ARCO - PHILLIPS		WELL #: 2302		RRCID ->	102023	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	8717 - 9082	
10	14B2 EXT	1	-0-	1	109	1 2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	112	3 2		Y	-0-			-0-
*02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 3028		RRCID ->	102047	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	8974 - 9124	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	737	-0-	737	737	737 2		Y	-0-			-0-
*02	T. A.	482	-0-	482	1219	482 2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	176	-0-	176	1395	176 2		Y	-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7101		RRCID ->	102224	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	4942 - 5692	
10	T. A.	16	-0-	16	178	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	14	-0-	14	192	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	10	-0-	10	202	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	10	-0-	10	212	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
*02	219 X	7	-0-	-212	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 86		WELL #: 2		RRCID ->	102229	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6308 - 6312	
10	992 X	697	-0-	-295	-0-	116 1	581 3	Y	-0-			8
11	960 X	781	-0-	-179	-0-	133 1	648 3	Y	-0-			8
12	837 X	758	-0-	-79	-0-	123 1	635 3	Y	-0-			8
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	132 1	673 3	Y	-0-			8
*02	700 N	550	-0-	-150	-0-	90 1	460 3	Y	-0-			8
03	744 N	612	-0-	-132	-0-	106 1	506 3	Y	-0-	6 1		2

SHURLEY 110		WELL #: 5		RRCID ->	102305	COMPL. DATE	10/02/1982	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	5565 - 6441	
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	36 1	358 3	N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	25 1	343 3	N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	44 1	342 3	N	-0-			-0-
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	23 1	346 3	N	-0-			-0-
*02	336 N	220	-0-	-116	-0-	21 1	199 3	N	-0-			-0-
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	22 1	309 3	N	-0-			-0-

SAWYER 168		WELL #: 5		RRCID ->	102306	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	5715 - 7025	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
HILL-GLASSCOCK, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 102334		COMPL. DATE 07/06/1982			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22 1	293 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	25 1	301 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	27 1	302 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26 1	301 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	308	N	258	-0-	-50	-0-	21 1	237 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	25 1	291 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARD 127		WELL #: 5		RRCID -> 102452		COMPL. DATE 09/28/1982			TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876					
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	5 1	64 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	6 1	75 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	7 1	79 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	84	N	58	-0-	-26	-0-	7 1	51 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	6 1	83 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER 144		WELL #: 4		RRCID -> 102453		COMPL. DATE 09/16/1982			TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778					
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 102583		COMPL. DATE 09/10/1982			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 6896					
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	25 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	4 1	26 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3 1	24 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 1		RRCID -> 102584		COMPL. DATE 08/20/1982			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 1		RRCID -> 102585		COMPL. DATE 08/24/1982			TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114					
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	1	-0-	-0-	-0-	3
							1 9							
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	3
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	3
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	3
*02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	3
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					

		WELL #: 5		RRCID -> 102663		COMPL. DATE 10/20/1982			TOTAL DEPTH 6104			PERF. 5075 - 5808		
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	37	1	133	3	N	-0-			1
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	30	1	109	3	N	-0-			1
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	30	1	83	3	N	-0-			1
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	N	-0-			1
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	86	1	307	3	N	-0-			1
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	3	N	-0-			1

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1295		RRCID -> 102666		COMPL. DATE 09/15/1982			TOTAL DEPTH 6778			PERF. 6765 - 6778		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1296		RRCID -> 102667		COMPL. DATE 10/05/1982			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 6963 - 6982		
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
11	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3			N	-0-			-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-			-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 1		RRCID -> 102689		COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6480 - 7048		
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	144	3	N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	24	1	135	3	N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	23	1	130	3	N	-0-			-0-
*02	140 N	132	-0-	-8	-0-	25	1	107	3	N	-0-			-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	18	1	113	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1364		RRCID -> 102691		COMPL. DATE 10/12/1982			TOTAL DEPTH 7203			PERF. 5546 - 5556		
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	415	3	N	-0-			-0-
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	32	1	377	3	N	-0-			-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	54	1	353	3	N	-0-			-0-
01	465 N	383	-0-	-82	-0-	32	1	351	3	N	-0-			-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	3	N	-0-			-0-
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 1		RRCID -> 102712		COMPL. DATE 08/09/1982			TOTAL DEPTH 7292			PERF. 6432 - 7064		
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	26	1	137	3	N	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	25	1	134	3	N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-			-0-
*02	140 N	138	-0-	-2	-0-	15	1	123	3	N	-0-			-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 3025		RRCID -> 102873		COMPL. DATE 10/12/1982			TOTAL DEPTH 9157			PERF. 8863 - 9118		
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RAY, MAY M. "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 1 RRCID -> 103047 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6454 - 6845												
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	N	-0-	1 1 3
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	12	1	239	3	N	-0-	3
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	12	1	251	3	N	1	1 1 3
						1	9					
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-	3
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-	3
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-	3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 1 RRCID -> 103050 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750												
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-	-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-	-0-
*02	56 N	55	-0-	-1	-0-	6	1	49	3	N	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 1 RRCID -> 103052 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 6822												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906												
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	18	1	131	3	Y	-0-	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	19	1	153	3	Y	-0-	-0-
*02	140 N	77	-0-	-63	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	13	1	117	3	Y	-0-	-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 1 RRCID -> 103079 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 8610												
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	Y	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	-0-	-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	2	Y	-0-	-0-
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	68	1	498	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD"		WELL #: 1		RRCID -> 103080		COMPL. DATE 11/22/1982			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	112 N	110	-0-	-2	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 103081		COMPL. DATE 11/17/1982			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852						
10	310 N	175	-0-	-135	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	156	-0-	-114	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 3		RRCID -> 103116		COMPL. DATE 11/15/1982			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1874		RRCID -> 103117		COMPL. DATE 11/02/1982			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920						
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-	-0-	-0-	2
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-	-0-	-0-	2
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	15	1	99	3	N	-0-	-0-	-0-	2
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-	2
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	503	3	N	-0-	-0-	-0-	2
*03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	571	3	N	-0-	-0-	-0-	2

WILSON, DUKE		WELL #: 1875		RRCID -> 103118		COMPL. DATE 11/10/1982			TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822						
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 52		WELL #: 6		RRCID -> 103164		COMPL. DATE 11/04/1982			TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616						
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	7	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	28 N	23	-0-	-5	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 148		WELL #: 3		RRCID -> 103317		COMPL. DATE 11/13/1982			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961						
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE WELL #: 1 RRCID -> 103327 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6530 - 7016														
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-			-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	22	1	159	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142 WELL #: 5 RRCID -> 103558 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478														
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	2	1	264	3	Y	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-13	-0-	25	1	501	3	N	-0-			2
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	1	9				1			3
01	279 N	195	-0-	-84	-0-	25	1	509	3	N	-0-			3
*02	224 N	127	-0-	-97	-0-	26	1	520	3	N	-0-			3
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	24	1	416	3	N	-0-			3

WILSON, DUKE WELL #: 1855 RRCID -> 103559 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 3 RRCID -> 103607 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6356 - 7364														
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	5	1	10	2	Y	-0-			3
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	40	3							
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-			3
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	34	3							
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			3
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	20	3							

REINHARDT 6 WELL #: 5 RRCID -> 103669 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294														
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 6 RRCID -> 103670 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 6 RRCID -> 103671 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5149 - 5279

10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					2
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					2
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-	1	1			1
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					1
*02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					1
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					1

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 1 RRCID -> 103789 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731

10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	111	1	1050	2	Y	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	96	1	1361	2	Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	95	1	1373	2	Y	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	92	1	1312	2	Y	-0-					-0-
*02	1372	N	1003	-0-	-369	-0-	127	1	876	2	Y	-0-					-0-
*03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	177	1	1302	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022

10	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					2
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					2
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					2
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					2
*02	28	N	12	-0-	-16	-0-	2	1	10	3	N	-0-					2
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					2

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F WELL #: 1 RRCID -> 103979 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422

10	279	N	244	-0-	-35	-0-	23	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
*02	224	N	182	-0-	-42	-0-	23	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	76	-0-	-172	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 103997 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960

10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
*02	56	N	36	-0-	-20	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	79	1	42	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 6 RRCID -> 103999 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087

10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	147	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	98	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
*02	392	N	363	-0-	-29	-0-	10	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	13	1	409	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLAN, W. B. 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 6 RRCID -> 104049 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315												
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		1
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		1
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		1
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		1
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		1
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		1

KELLY 126 WELL #: 5 RRCID -> 104079 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7906 RRCID -> 104107 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420												
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N		-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N		-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 1 RRCID -> 104157 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078												
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N		-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	N		-0-
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N		-0-
*02	56 N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	3	N		-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 104158 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026												
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N		-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N		-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N		-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N		-0-

REED 101 WELL #: 5 RRCID -> 104159 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RIP WARD "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HILL-RIP, WARD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 104364		COMPL. DATE 03/06/1992			TOTAL DEPTH 6735			PERF. 5445 - 6568		
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	51	1	466	3	N	-0-			-0-
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	44	1	458	3	N	1			1
						1	9							
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	48	1	452	3	N	-0-			1
01	527 N	436	-0-	-91	-0-	44	1	392	3	N	-0-			1
*02	476 N	191	-0-	-285	-0-	22	1	169	3	N	-0-			1
03	496 N	380	-0-	-116	-0-	32	1	348	3	N	-0-			1

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 104365		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 5777 - 6806		
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 104		WELL #: 6		RRCID -> 104368		COMPL. DATE 01/22/1983			TOTAL DEPTH 5664			PERF. 4308 - 5214		
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	22	1	207	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	138	-0-	-132	-0-	13	1	125	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	95	-0-	-153	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	99	-0-	-118	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
*02	140 N	93	-0-	-47	-0-	13	1	80	3	Y	-0-			-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1355		RRCID -> 104369		COMPL. DATE 02/12/1983			TOTAL DEPTH 7650			PERF. 6860 - 6882		
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1885		RRCID -> 104371		COMPL. DATE 02/10/1983			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 7645 - 7666		
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	3	N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-			-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	N	-0-			-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 84		WELL #: 5		RRCID -> 104413		COMPL. DATE 01/29/1983			TOTAL DEPTH 5652			PERF. 4931 - 5303		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	3	2	3			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	6	-0-	6	9	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310												
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D		WELL #:		1	RRCID ->	104523	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8436 - 8762					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5		1	1	4	2	Y	-0-			-0-

PFLUGER 85				WELL #:	5	RRCID ->	104528	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 4246 - 5137				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ARCO - PHILLIPS 23				WELL #:	2303	RRCID ->	104645	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	9046	PERF. 8771 - 8882				
10	T. A.	350	-0-	350	1426	350	2				Y	-0-				-0-
11	T. A.	320	-0-	320	1746	320	2				Y	-0-				-0-
12	T. A.	327	-0-	327	2073	327	2				Y	-0-				-0-
01	T. A.	346	-0-	346	2419	346	2				Y	-0-				-0-
*02	2698 X	279	-0-	-2419	-0-	279	2				Y	-0-				-0-
03	341 X	329	-0-	-12	-0-	329	2				Y	-0-				-0-

ASKEW 46				WELL #:	2	RRCID ->	104667	COMPL. DATE	02/16/1983	TOTAL DEPTH	6322	PERF. 5809 - 5853				
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3				Y	-0-				-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3				Y	-0-				-0-
12	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	3				Y	-0-				-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3				Y	-0-				-0-
*02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3				Y	-0-				-0-
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3				Y	-0-				-0-

HICKS 57				WELL #:	5	RRCID ->	104794	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	5077	PERF. 3272 - 3819				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM"				WELL #:	1	RRCID ->	105025	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6962 - 7311				
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					1
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	N	-0-					1
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					1
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	106	3	N	1					2
						1	9									
*02	112 N	98	-0-	-14	-0-	8	1	90	3	N	-0-					2
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 105046 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223														
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	13	1	202	3	N	-0-			1
11	240 N	177	-0-	-63	-0-	11	1	166	3	N	-0-			1
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	7	1	158	3	N	-0-			1
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	7	1	151	3	N	-0-			1
*02	168 N	134	-0-	-34	-0-	11	1	123	3	N	-0-			1
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	7	1	91	3	N	-0-			1
SHURLEY 141 WELL #: 6 RRCID -> 105249 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822														
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	1	1	65	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	44	-0-	-80	-0-	1	1	43	3	Y	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-			-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1781 RRCID -> 105349 COMPL. DATE 04/07/1983 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418														
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	3	N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-			-0-
*02	84 N	68	-0-	-16	-0-	6	1	62	3	N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B" WELL #: 1032 RRCID -> 105384 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
*02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
VALLIANT WELL #: 4 RRCID -> 105385 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAYFIELD 39 WELL #: 5 RRCID -> 105546 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 7240														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-VALLIANT, L. R. "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 105637 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 5 RRCID -> 105639 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082												
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29 3	Y	-0-		6
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26 3	Y	-0-		6
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26 3	Y	-0-		6
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	29 3	Y	1		7
						1	9					
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26 3	Y	-0-		7
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29 3	Y	1	1 1	7
						1	9					

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 4 RRCID -> 105699 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439												
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	273	1	807 3	N	7		14
						8	9					
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	91	1	940 3	N	5		19
						6	9					
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	82	1	974 3	N	-0-	14 1	5
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	53	1	1003 3	N	3		8
						3	9					
*02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	158	1	767 3	N	4		12
						4	9					
*03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	122	1	952 3	N	-0-	8 1	4

KELLY 125 WELL #: 5 RRCID -> 105700 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526												
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16 3	Y	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12 3	Y	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15 3	Y	-0-		-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42 3	Y	-0-		-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114 3	Y	-0-		-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 1 RRCID -> 105811 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 105812 COMPL. DATE 05/23/1983 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583													
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	N	-0-	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	189	3	N	-0-	-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	N	-0-	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-	-0-
*02	140 N	131	-0-	-9	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-	-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-	-0-
HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176													
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	-0-	22	1	369	3	N	1	1 1 2
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	-0-	17	1	345	3	N	1	3
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	-0-	18	1	370	3	N	2	2 1 3
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	-0-	18	1	358	3	N	1	4
*02	336 N	332	-0-	-4	-0-	-0-	18	1	313	3	N	1	2 1 3
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	-0-	19	1	378	3	N	1	2 1 2
MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 105882 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678													
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-	-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-	-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-	-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 106010 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670													
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	14	1	72	3	N	-0-	2
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	13	1	69	3	N	-0-	2
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	10	1	71	3	N	-0-	2
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	7	1	77	3	N	-0-	2
*02	84 N	64	-0-	-20	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-	2
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-	2
HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 106011 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116													
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106012 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 1 RRCID -> 106014 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 7136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
*02		56 N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
*03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582

10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	38	1	288	3	N	-0-					-0-
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	277	3	N	-0-					-0-
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	38	1	294	3	N	-0-					-0-
01		341 N	321	-0-	-20	-0-	32	1	289	3	N	-0-					-0-
*02		308 N	262	-0-	-46	-0-	23	1	239	3	N	-0-					-0-
*03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	37	1	319	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 1 RRCID -> 106197 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291

10		310 N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	3	N	-0-					1
11		300 N	294	-0-	-6	-0-	18	1	276	3	N	-0-					1
12		310 N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	3	N	-0-					1
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-					1
*02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	N	-0-					1
*03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	117	1	1513	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227

10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
*02		112 N	92	-0-	-20	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
03		124 N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883

10		93 N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	3	N	-0-					1
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	12	1	69	3	N	-0-					1
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	N	-0-					1
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	3	N	-0-					1
*02		84 N	77	-0-	-7	-0-	15	1	62	3	N	-0-					1
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	N	-0-					1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470

10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	N	-0-					-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-					-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	-0-					-0-
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
*02		112 N	103	-0-	-9	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
*03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626

10		62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
*02		56 N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 1 RRCID -> 106728 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6322 - 7581																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 106832 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 1 RRCID -> 106982 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773																
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	3	N	-0-					1
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-					1
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					1
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-					1
*02	84 N	76	-0-	-8	-0-	9	1	67	3	N	-0-					1
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-					1
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560																
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
*02	56 N	38	-0-	-18	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 1 RRCID -> 107158 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FAWCETT 130 WELL #: 5 RRCID -> 107219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946																
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
*02	56 N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
FIELDS 16 WELL #: 6 RRCID -> 107220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 5759																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 78		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

GALBREATH 78		WELL #: 4A		RRCID -> 107222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 4933	- 4997	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 3	Y	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 3	Y	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	8 1	70 3	Y	-0-		-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 3	Y	-0-		-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	9 1	67 3	Y	-0-		-0-

GALBREATH 91		WELL #: 4		RRCID -> 107223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6284	PERF. 4994	- 5925	
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	6 1	53 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	4 1	42 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	5 1	49 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	6 1	53 3	Y	-0-		-0-
*02	56 N	43	-0-	-13	-0-	4 1	39 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	3 1	20 3	Y	-0-		-0-

JONES 118		WELL #: 6		RRCID -> 107224	COMPL. DATE	11/21/1983	TOTAL DEPTH	6414	PERF. 5195	- 6210	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 3	Y	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3	Y	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 3	Y	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 3	Y	-0-		-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	Y	-0-		-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 3	Y	-0-		-0-

JONES 120		WELL #: 6		RRCID -> 107226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 5277	- 6304	
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	36 1	247 3	Y	-0-	1 1	1
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	33 1	211 3	Y	-0-		1
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	35 1	248 3	Y	-0-		1
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	35 1	262 3	Y	-0-	1	2
						1 9					
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	36 1	287 3	Y	-0-		2
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	51 1	374 3	Y	-0-		2

REED 116		WELL #: 6		RRCID -> 107228	COMPL. DATE	11/25/1983	TOTAL DEPTH	6706	PERF. 5052	- 6435	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER 112		WELL #: 6		RRCID -> 107229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 5373	- 6472	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 144		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 107230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7703 PERF. 6077 - 6208																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 6 RRCID -> 107232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5154 - 5878																
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	205	1	308	3	N	7					13
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	144	1	476	3	N	6					19
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	135	1	398	3	N	-0-	14	1			5
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	107	1	112	3	N	1					6
*02	168 N	166	-0-	-2	-0-	104	1	62	3	N	-0-					6
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	175	1	579	3	N	-0-	4	1			2

WELL #: 6 RRCID -> 107234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6982 PERF. 5532 - 6605																
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	16	1	213	3	N	-0-	1	1			-0-
11	360 N	189	-0-	-171	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
12	279 N	47	-0-	-232	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	217 N	122	-0-	-95	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
*02	168 N	151	-0-	-17	-0-	19	1	132	3	N	-0-					-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	N	-0-					-0-

WELL #: 2108 RRCID -> 107239 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7353 - 7387																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 107598 COMPL. DATE 09/16/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 107795 COMPL. DATE 09/04/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183																
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	52	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	50	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	45	1	385	3	Y	-0-					-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	379	3	Y	-0-					-0-
*02	392 N	331	-0-	-61	-0-	30	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	42	1	388	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALLISON-MIERS		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 7402		RRCID -> 107875		COMPL. DATE 05/12/1983			TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-		11 1	160 3	Y		-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-		10 1	153 3	Y		-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-		10 1	140 3	Y		-0-			-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-		10 1	131 3	Y		-0-			-0-
*02	140 N	122	-0-	-18	-0-		4 1	118 3	Y		-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-		7 1	138 3	Y		-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7403		RRCID -> 107876		COMPL. DATE 05/27/1983			TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248					
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-		33 1	471 3	Y		-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-		29 1	450 3	Y		-0-			-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-		29 1	409 3	Y		-0-			-0-
01	465 N	412	-0-	-53	-0-		29 1	383 3	Y		-0-			-0-
*02	420 N	349	-0-	-71	-0-		13 1	336 3	Y		-0-			-0-
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-		22 1	443 3	Y		-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7407		RRCID -> 107879		COMPL. DATE 06/29/1983			TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234					
10	93 N	86	-0-	-7	-0-		6 1	80 3	Y		-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-		5 1	75 3	Y		-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-		5 1	68 3	Y		-0-			-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-		5 1	60 3	Y		-0-			-0-
*02	84 N	38	-0-	-46	-0-		1 1	37 3	Y		-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-		2 1	47 3	Y		-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7408		RRCID -> 107880		COMPL. DATE 08/04/1983			TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257					
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-		8 1	108 3	Y		-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-		7 1	102 3	Y		-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-		7 1	92 3	Y		-0-			-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-		7 1	87 3	Y		-0-			-0-
*02	112 N	81	-0-	-31	-0-		3 1	78 3	Y		-0-			-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-		5 1	94 3	Y		-0-			-0-

ALLISON-MIERS		WELL #: 7907		RRCID -> 107881		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313					
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-		43 1	620 3	Y		-0-			-0-
11	660 N	619	-0-	-41	-0-		37 1	582 3	Y		-0-			-0-
12	651 N	574	-0-	-77	-0-		38 1	536 3	Y		-0-			-0-
01	620 N	533	-0-	-87	-0-		38 1	495 3	Y		-0-			-0-
*02	560 N	477	-0-	-83	-0-		17 1	460 3	Y		-0-			-0-
03	589 N	573	-0-	-16	-0-		27 1	546 3	Y		-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J"		WELL #: 2		RRCID -> 107882		COMPL. DATE 10/09/1983			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7434					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 108043		COMPL. DATE 11/09/1983			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854					
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		253 1	1025 2	Y		-0-			-0-
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		264 1	1764 2	Y		-0-			-0-
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		283 1	2009 2	Y		-0-			-0-
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		274 1	1848 2	Y		-0-			-0-
*02	1904 N	1681	-0-	-223	-0-		306 1	1375 2	Y		-0-			-0-
03	2294 N	1908	-0-	-386	-0-		355 1	1553 2	Y		-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ALLISON-MIERS		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 1304		RRCID -> 108046		COMPL. DATE 08/18/1983			TOTAL DEPTH	5602	PERF. 5198	- 5305				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20 1	282 3	Y	-0-			-0-		
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	37 1	582 3	Y	-0-			-0-		
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	35 1	496 3	Y	-0-			-0-		
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	34 1	451 3	Y	-0-			-0-		
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	16 1	416 3	Y	-0-			-0-		
*03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21 1	441 3	Y	-0-			-0-		

WILSON, DUKE		WELL #: 405		RRCID -> 108649			COMPL. DATE 11/02/1983			TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7838	- 7868	
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	65 1	527 3	N	-0-			-0-		
11	600 N	543	-0-	-57	-0-	43 1	500 3	N	-0-			-0-		
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	88 1	573 3	N	-0-			-0-		
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	47 1	511 3	N	-0-			-0-		
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	57 1	567 3	N	-0-			-0-		
03	651 N	587	-0-	-64	-0-	44 1	543 3	N	-0-			-0-		

WARD 114		WELL #: 6		RRCID -> 108854			COMPL. DATE 12/08/1983			TOTAL DEPTH	7768	PERF. 5496	- 6726	
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	64 1	858 3	N	-0-			-0-		
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	45 1	600 3	N	-0-			-0-		
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	26 1	302 3	N	-0-			-0-		
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	23 1	293 3	N	-0-			-0-		
*02	308 N	214	-0-	-94	-0-	27 1	187 3	N	-0-			-0-		
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	22 1	293 3	N	-0-			-0-		

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H		WELL #: 1		RRCID -> 108919			COMPL. DATE 11/18/1983			TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8456	- 8640	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9 1	89 2	Y	-0-			-0-		
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	Y	-0-			-0-		
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	Y	-0-			-0-		
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	Y	-0-			-0-		
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	78 2	Y	-0-			-0-		
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	87 2	Y	-0-			-0-		

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J"		WELL #: 1		RRCID -> 108969			COMPL. DATE 12/10/1983			TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7479	- 8501	
10	186 N	52	-0-	-134	-0-	5 1	47 2	Y	-0-			-0-		
11	180 N	8	-0-	-172	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-		
12	124 N	28	-0-	-96	-0-	2 1	26 2	Y	-0-			-0-		
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			-0-		
*02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		Y	-0-			-0-		
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15 1	113 2	Y	-0-			-0-		

RICHARDSON 138		WELL #: 6		RRCID -> 109034			COMPL. DATE 12/20/1983			TOTAL DEPTH	7641	PERF. 6190	- 7250	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	Y	-0-			-0-		
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	6 1	37 3	Y	-0-			-0-		
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	6 1	34 3	Y	-0-			-0-		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-			-0-		
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	Y	-0-			-0-		
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	Y	-0-			-0-		

VANDERSTUCKEN 47		WELL #: 5		RRCID -> 109095			COMPL. DATE 12/24/1983			TOTAL DEPTH	6224	PERF. 5316	- 5413	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	13 1	39 3	N	-0-			-0-		
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	N	-0-			-0-		
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-			-0-		
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-			-0-		
*02	28 N	25	-0-	-3	-0-	4 1	21 3	N	-0-			-0-		
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 3	N	-0-			-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
VANDERSTUCKEN 51		WELL #:		6	RRCID ->	109169	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	6534	PERF. 5090 - 6399				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPY 56		WELL #:		6	RRCID ->	109511	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	6116	PERF. 5459 - 5909				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		6	RRCID ->	109512	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	6459	PERF. 4955 - 6295				
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-				-0-
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-				-0-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	109545	COMPL. DATE	01/26/1984	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8516 - 8771				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	1	-0-	1	21	1	3			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-				-0-

ALLISON MIERS		WELL #:		1307	RRCID ->	110053	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6543	PERF. 5017 - 5876				
10	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	-0-				-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	Y	-0-				-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	-0-				-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	3	Y	-0-				-0-

REED 100		WELL #:		7	RRCID ->	110155	COMPL. DATE	02/11/1984	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 4912 - 6067				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 124 WELL #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	59	1	403	3	Y	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	61	1	383	3	Y	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	55	1	388	3	Y	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	3	Y	-0-			-0-
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	50	1	398	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	166	-0-	-268	-0-	19	1	138	3	Y	8			8
						9	9							

PFLUGER 85 WELL #: 6 RRCID -> 110159 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341

10	T. A.	241	-0-	241	2419	23	1	218	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	234	-0-	234	2653	23	1	211	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	237	-0-	237	2890	19	1	218	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	228	-0-	228	3118	20	1	208	3	Y	-0-			-0-
*02	3323 X	205	-0-	-3118	-0-	29	1	176	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 144 WELL #: 6 RRCID -> 110160 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 141 WELL #: 7 RRCID -> 110161 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537

10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	Y	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	3	1	149	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	3	Y	-0-			-0-
*02	140 N	104	-0-	-36	-0-	2	1	102	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 6 RRCID -> 110650 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 7125

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 5 RRCID -> 110651 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121

10	124 N	121	-0-	-3	-0-	16	1	105	3	Y	-0-			2
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	19	1	93	3	Y	-0-			2
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	18	1	79	3	Y	-0-			2
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	3	Y	-0-			2
*02	112 N	105	-0-	-7	-0-	13	1	92	3	Y	-0-			2
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 110652		COMPL. DATE 03/16/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 3	N	-0-		-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	13 1	50 3	N	-0-		-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	16 1	38 3	N	-0-		-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	56 N	32	-0-	-24	-0-	3 1	29 3	N	-0-		-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	1 1	24 3	N	-0-		-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 6		RRCID -> 110656		COMPL. DATE 03/30/1984			TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187					
10	310 N	234	-0-	-76	-0-	31 1	203 3	Y	-0-		-0-			1
11	330 N	222	-0-	-108	-0-	38 1	184 3	Y	-0-		-0-			1
12	310 N	202	-0-	-108	-0-	38 1	164 3	Y	-0-		-0-			1
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-			1
*02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-		-0-			1
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	14 1	161 3	Y	-0-		-0-			1

SHURLEY 142		WELL #: 6		RRCID -> 110787		COMPL. DATE 04/22/1984			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811					
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	1 1	177 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162 3		Y	-0-		-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	4 1	160 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	3 1	155 3	Y	-0-		-0-			-0-
*02	140 N	121	-0-	-19	-0-	2 1	119 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	34 1	169 3	Y	-0-		-0-			-0-

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2001		RRCID -> 111150		COMPL. DATE 04/27/1984			TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243					
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-			-0-
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-		-0-			-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-			-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 111306		COMPL. DATE 03/08/1983			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995					
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		Y	-0-		-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-		-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-		-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-		-0-			-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-		-0-			-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-		-0-			-0-

HILL-MAYER "SS"		WELL #: 1		RRCID -> 111423		COMPL. DATE 04/25/1984			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			1

JONES 118		WELL #: 7A		RRCID -> 111433		COMPL. DATE 05/10/1984			TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 6204					
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	18 1	127 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	18 1	116 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	16 1	114 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	15 1	115 3	Y	-0-		-0-			-0-
*02	112 N	109	-0-	-3	-0-	12 1	97 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17 1	125 3	Y	-0-		-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 111735		COMPL. DATE 06/26/1984			TOTAL DEPTH 6202			PERF. 5093 - 5799				
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	56	1	203	3	N	-0-			1
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	50	1	181	3	N	-0-			1
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	71	1	197	3	N	-0-			1
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	33	1	210	3	N	-0-			1
*02	224 N	201	-0-	-23	-0-	44	1	157	3	N	-0-			1
*03	248 N	214	-0-	-34	-0-	51	1	163	3	N	-0-			1

WELL #: 7104		RRCID -> 111902		COMPL. DATE 03/22/1984			TOTAL DEPTH 6498			PERF. 5132 - 5191				
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	10	1	161	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	3	Y	-0-			-0-
*02	168 N	166	-0-	-2	-0-	6	1	160	3	Y	-0-			-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 7105		RRCID -> 111903		COMPL. DATE 05/15/1984			TOTAL DEPTH 6410			PERF. 5084 - 5241				
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 112037		COMPL. DATE 07/09/1984			TOTAL DEPTH 5756			PERF. 4957 - 5503				
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	55	3	N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	N	-0-			-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1308		RRCID -> 112219		COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 6319			PERF. 4994 - 5220				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 112660		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 7232 - 7288				
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "RR"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* TOTAL DEPTH	* PERF.	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640												
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	30	1	484	3	N	-0-	1
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	31	1	461	3	N	-0-	1
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	22	1	482	3	N	-0-	1
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	24	1	479	3	N	8	7
9 9												
*02	448 N	420	-0-	-28	-0-	35	1	381	3	N	4	9
4 9												
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	465	3	N	7	10
8 9												

HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916												
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	13	1	78	3	N	-0-	1
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	N	-0-	1
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	3	N	-0-	1
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	13	1	77	3	N	-0-	1
*02	84 N	78	-0-	-6	-0-	15	1	63	3	N	-0-	1
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-	1

HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265												
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-	-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	16	1	240	3	N	-0-	-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	3	N	-0-	-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	3	N	-0-	-0-
*02	252 N	236	-0-	-16	-0-	20	1	216	3	N	-0-	-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	19	1	248	3	N	1	1
1 9												

HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475												
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	3	N	-0-	1
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-	1
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-	1
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-	1
*02	84 N	80	-0-	-4	-0-	7	1	73	3	N	-0-	1
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-	1

HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574												
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	N	-0-	1
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	95	3	N	3	2
3 9												
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-	1
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-	1
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	1	2
1 9												
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	1	2
1 9												

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 112669		COMPL. DATE 06/20/1984			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 7432 - 7497		
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	430	3	N	25	25	1	21
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	28	9	404	3	N	26	27	1	20
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	29	9	455	3	N	15	21	1	14
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	21	1	437	3	N	3	8	1	9
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	17	9	36	1	N	-0-	1	1	8
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	3	9	33	1	N	1	3	1	6

ESPY 57		WELL #: 5		RRCID -> 112671		COMPL. DATE 07/14/1984			TOTAL DEPTH 6075			PERF. 5616 - 5784		
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	27	1	202	3	Y	1			1
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	1	9	50	1	Y	-0-			1
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	50	1	367	3	Y	-0-			1
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	50	1	333	3	Y	-0-			1
*02	392 N	254	-0-	-138	-0-	40	1	275	3	Y	-0-			1
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	36	1	218	3	Y	-0-			1

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 7		RRCID -> 112672		COMPL. DATE 08/14/1984			TOTAL DEPTH 6074			PERF. 5155 - 5897		
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-

BRAY 42		WELL #: 2		RRCID -> 112673		COMPL. DATE 06/16/1984			TOTAL DEPTH 5919			PERF. 5640 - 5669		
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
12	248 N	15	-0-	-233	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
*02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			-0-

WARD, RIP "A,B,C"		WELL #: 40		RRCID -> 112674		COMPL. DATE 07/25/1984			TOTAL DEPTH 6550			PERF. 5909 - 6071		
10	558 N	453	-0-	-105	-0-	44	1	409	3	N	-0-			1
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	38	1	395	3	N	-0-			1
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	45	1	419	3	N	-0-			1
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	45	1	400	3	N	-0-			1
*02	392 N	376	-0-	-16	-0-	44	1	332	3	N	-0-			1
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	36	1	391	3	N	-0-			1

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 26		RRCID -> 112675		COMPL. DATE 07/06/1984			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6535 - 6941		
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	15	1	87	3	N	-0-			1
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	N	-0-			1
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	N	-0-			1
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	36	1	208	3	N	-0-			1
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	N	-0-			1
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	15	1	95	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH J		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 112678 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979														
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	3	N	-0-			1
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	N	-0-			1
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-			1
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-			1
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-			1
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-			1

MAYER RANCH E WELL #: 5 RRCID -> 112804 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044														
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-			1
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	10	3	1	8
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	6			14
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	9	29	3	N	6	5	1	15
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	N	4	6	1	13
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	9	30	3	N	5	6	1	12

MAYER RANCH EE WELL #: 29 RRCID -> 112805 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6497 - 6891														
10	12 N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 30 RRCID -> 112806 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894														
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	N	-0-	1	1	3
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	8	1	42	3	N	-0-			3
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-			3
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	46	3	N	3			6
*02	56 N	50	-0-	-6	-0-	3	9	5	1	41	3	1	1	9
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	9	6	1	46	3	2	1	7

MAYER RANCH L WELL #: 11 RRCID -> 112808 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 7111														
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-			1
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-			1
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-			1
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-			1
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-			1
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-			1

MAYER RANCH "M" WELL #: 12 RRCID -> 112809 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075														
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-			1
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-			1
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-			1
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-			1
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-			1
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER RANCH NN		WELL #: 53		RRCID -> 112810		COMPL. DATE 07/23/1984		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6895 - 7241			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3	N	-0-		1
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 3	N	-0-		1
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 3	N	-0-		1
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	7 1	133 3	N	-0-		1
*02	140 N	125	-0-	-15	-0-	11 1	114 3	N	-0-		1
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	10 1	132 3	N	-0-		1

REED 116		WELL #: 7		RRCID -> 112832		COMPL. DATE 08/13/1984		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JONES 120		WELL #: 7		RRCID -> 113261		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MAYER RANCH "RR"		WELL #: 56		RRCID -> 113475		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993			
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	12 1	185 3	N	-0-		1
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	10 1	154 3	N	-0-		1
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	7 1	157 3	N	-0-		1
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	8 1	153 3	N	-0-		1
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	12 1	131 3	N	-0-		1
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 3	N	-0-		1

MAYER RANCH "XX"		WELL #: 61		RRCID -> 113476		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067			
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 3	N	-0-		1
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	3 1	41 3	N	-0-		1
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	2 1	41 3	N	-0-		1
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 3	N	-0-		1
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	N	-0-		1
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	N	-0-		1

MAYFIELD 46		WELL #: 7		RRCID -> 113581		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129			
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	97 1	634 3	Y	-0-	1 1	1
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	109 1	520 3	Y	1		2
						1 9					
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	115 1	500 3	Y	-0-		2
01	744 N	616	-0-	-128	-0-	68 1	548 3	Y	-0-		2
*02	588 N	564	-0-	-24	-0-	68 1	495 3	Y	1		3
						1 9					
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	49 1	559 3	Y	-0-		3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 42		RRCID -> 113974		COMPL. DATE 10/09/1984			TOTAL DEPTH 6524			PERF. 5297 - 6147		
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	14	1	187	3	N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	48	1	179	3	N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	74	1	179	3	N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-			-0-
*02	224 N	149	-0-	-75	-0-	15	1	134	3	N	-0-			-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	10	1	181	3	N	-0-			-0-

WARD, RIP D-E-F		WELL #: 42		RRCID -> 113974		COMPL. DATE 10/09/1984			TOTAL DEPTH 6524			PERF. 5297 - 6147		
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	65	1	602	3	N	-0-			2
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	57	1	588	3	N	1			3
						1	9							
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	61	1	571	3	N	-0-			3
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	75	1	663	3	N	-0-			3
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	70	1	530	3	N	-0-			3
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	53	1	578	3	N	-0-			3

MAYER RANCH "PP"		WELL #: 54		RRCID -> 113975		COMPL. DATE 10/21/1984			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6857 - 7098		
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-			1
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	3	N	-0-			1
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-			1
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-			1
*02	140 N	127	-0-	-13	-0-	11	1	116	3	N	-0-			1
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-			1

WARD, RIP "G-45"		WELL #: 1		RRCID -> 113976		COMPL. DATE 10/03/1984			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 5389 - 6227		
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	420	3	N	-0-			1
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	29	1	300	3	N	-0-			1
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	42	1	390	3	N	-0-			1
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	3	N	-0-			1
*02	308 N	307	-0-	-1	-0-	36	1	271	3	N	-0-			1
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	464	3	N	-0-			1

GALBREATH 91		WELL #: 5		RRCID -> 114042		COMPL. DATE 10/29/1984			TOTAL DEPTH 6371			PERF. 5042 - 5809		
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	83	-0-	-1	-0-	8	1	75	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 7		RRCID -> 114043		COMPL. DATE 11/09/1984			TOTAL DEPTH 6931			PERF. 5406 - 6465		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 148 WELL #: 4 RRCID -> 114044 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-		-0-
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-		-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-		-0-
01		186 N	162	-0-	-24	-0-	3	1	159	3	Y	-0-		-0-
*02		168 N	117	-0-	-51	-0-	2	1	115	3	Y	-0-		-0-
03		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-		-0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 59 RRCID -> 114045 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162

10		465 N	464	-0-	-1	-0-	27	1	437	3	N	-0-		-0-
11		450 N	439	-0-	-11	-0-	27	1	412	3	N	-0-		-0-
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-		-0-
01		465 N	444	-0-	-21	-0-	21	1	423	3	N	-0-		-0-
*02		420 N	368	-0-	-52	-0-	31	1	337	3	N	-0-		-0-
*03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	N	-0-		-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 43 RRCID -> 114093 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571

10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-		1
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-		1
12		186 N	164	-0-	-22	-0-	16	1	148	3	N	-0-		1
01		186 N	163	-0-	-23	-0-	17	1	146	3	N	-0-		1
*02		168 N	143	-0-	-25	-0-	17	1	126	3	N	-0-		1
03		155 N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	3	N	-0-		1

MAYER RANCH "MM" WELL #: 52 RRCID -> 114094 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7224

10		186 N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	3	N	-0-		-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	1	1	-0-
							1	9						
12		217 N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-		-0-
01		155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-		-0-
*02		196 N	156	-0-	-40	-0-	13	1	143	3	N	-0-		-0-
03		186 N	93	-0-	-93	-0-	7	1	86	3	N	-0-		-0-

KELLY 125A WELL #: 1 RRCID -> 114320 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 6371

10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	50	1	47	3	Y	42		72
							46	9						
11		120 N	50	-0-	-70	-0-	4	1	44	3	Y	2		74
							2	9						
12		186 N	49	-0-	-137	-0-	5	1	43	3	Y	1		75
							1	9						
01		155 N	118	-0-	-37	-0-	73	1	43	3	Y	2		77
							2	9						
*02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	95	1	32	3	Y	2		79
							2	9						
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	15	1	23	3	Y	-0-		79

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 4		RRCID -> 114321		COMPL. DATE 12/06/1984			TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 7		RRCID -> 114322		COMPL. DATE 12/11/1984			TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925							
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "H"		WELL #: 1		RRCID -> 114470		COMPL. DATE 10/14/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455							
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	3	N	-0-					1
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	13	1	188	3	N	-0-					1
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					1
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					1
*02	196 N	181	-0-	-15	-0-	15	1	166	3	N	-0-					1
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	-0-					1

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 1		RRCID -> 114472		COMPL. DATE 09/29/1984			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749							
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-	1	1			2
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					2
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	3	N	-0-					2
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	2					4
						2	9									
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	1	1	1			4
						1	9									
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-	1	1			3

WARD, RIP "K"		WELL #: 48		RRCID -> 114473		COMPL. DATE 12/08/1984			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748							
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	1					2
						1	9									
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					2
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-					2
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					2
*02	84 N	83	-0-	-1	-0-	10	1	73	3	N	-0-					2
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					2

WARD, RIP "J"		WELL #: 47		RRCID -> 114526		COMPL. DATE 11/24/1984			TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553							
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					1
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					1
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					1
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					1
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					1
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 114759 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475														
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	3	N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	3	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-
*02	140 N	125	-0-	-15	-0-	12	1	113	3	N	-0-			-0-
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	3	N	-0-			-0-

WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073														
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	1			2
						1	9							
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			2
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-			2
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-			2
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-			2
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	1			3
						1	9							

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 41 RRCID -> 114761 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 6150														
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581														
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	3	N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-			-0-
*02	140 N	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	3	N	-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651														
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 1 RRCID -> 115016 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337														
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "A,B,C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 39		RRCID -> 115236		COMPL. DATE 02/14/1985			TOTAL DEPTH 6369			PERF. 5411 - 6160					
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-			-0-	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-			-0-	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-			-0-	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	N	-0-			-0-	
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	-0-			-0-	
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-			-0-	

MAYER RANCH "AAA"		WELL #: 67		RRCID -> 115237			COMPL. DATE 01/23/1985			TOTAL DEPTH 7653			PERF. 7081 - 7541		
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	23	1	361	3	N	3	3	1	3	
						3	9								
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	4	4	1	3	
						4	9								
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	3	4	1	2	
						3	9								
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	19	6	1	15	
						21	9								
*02	392 N	354	-0-	-38	-0-	29	1	310	3	N	14	6	1	23	
						15	9								
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	N	16	17	1	22	
						18	9								

WARD 127		WELL #: 7		RRCID -> 115467			COMPL. DATE 02/11/1985			TOTAL DEPTH 7020			PERF. 5477 - 6740		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-	1	1	-0-	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-			-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-			-0-	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	1			1	
						1	9								
*02	140 N	117	-0-	-23	-0-	15	1	102	3	N	-0-			1	
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-	1	1	-0-	

MAYER RANCH "YY"		WELL #: 66		RRCID -> 115548			COMPL. DATE 01/18/1985			TOTAL DEPTH 7360			PERF. 7013 - 7219		
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	N	-0-			1	
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	32	1	477	3	N	-0-			1	
12	527 N	518	-0-	-9	-0-	23	1	495	3	N	-0-			1	
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	24	1	490	3	N	-0-			1	
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	451	3	N	-0-			1	
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	37	1	481	3	N	-0-			1	

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 28		RRCID -> 116010			COMPL. DATE 03/22/1985			TOTAL DEPTH 7284			PERF. 6461 - 6933		
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			1	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	3	N	-0-			1	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	3	N	-0-			1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	

SHURLEY 123		WELL #: 7		RRCID -> 116129			COMPL. DATE 03/01/1985			TOTAL DEPTH 6693			PERF. 5175 - 6447		
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	Y	-0-			-0-	
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-	
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-	
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-	
*02	13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-	
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-ROUSSELOT "I"		WELL #: 1		RRCID -> 116477		COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	29	1	466	3	N	-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	29	1	442	3	N	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	N	-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-
*02	448 N	405	-0-	-43	-0-	34	1	371	3	N	-0-
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	35	1	452	3	N	-0-

MAYER, MINNIE H. "LL"		WELL #: 35		RRCID -> 116690		COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FAWCETT RANCH "B"		WELL #: 37		RRCID -> 116691		COMPL. DATE 04/19/1985			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469		
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	3	N	-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	25	1	174	3	N	-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	24	1	183	3	N	-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	3	N	-0-
*02	196 N	180	-0-	-16	-0-	16	1	164	3	N	-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	22	1	193	3	N	-0-

MAYER RANCH "R"		WELL #: 16		RRCID -> 116692		COMPL. DATE 04/21/1985			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674		
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	95	1	497	3	N	-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	94	1	507	3	N	-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	75	1	550	3	N	-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	55	1	577	3	N	-0-
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	62	1	503	3	N	1
						1	9				3
*03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	65	1	535	3	N	-0-

MAYER RANCH "U"		WELL #: 19		RRCID -> 117151		COMPL. DATE 03/09/1985			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863		
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-
01	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-

RAY RANCH "A"		WELL #: 64		RRCID -> 117232		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810		
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	Y	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	Y	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-
*02	112 N	90	-0-	-22	-0-	8	1	82	3	Y	-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RAY RANCH "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 114		RRCID -> 118578		COMPL. DATE 09/21/1985			TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	254	-0-	-118	-0-	32	1	222	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	35	1	258	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	27	1	229	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	23	1	189	3	Y	-0-			-0-
*02	224 N	196	-0-	-28	-0-	18	1	178	3	Y	-0-			-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	Y	-0-			-0-

ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #: 112		RRCID -> 121110		COMPL. DATE 04/24/1986			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495					
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	6	6	1	4
						7	9							
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	20	1	296	3	N	6	6	1	4
						7	9							
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	14	1	299	3	N	2	4	1	2
						2	9							
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	13	1	268	3	N	2	2	1	2
						2	9							
*02	308 N	267	-0-	-41	-0-	23	1	242	3	N	2	1	1	3
						2	9							
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	21	1	267	3	N	3	3	1	3
						3	9							

PFLUGER 110		WELL #: 4		RRCID -> 123354		COMPL. DATE 01/12/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348					
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	70	1	652	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	678	-0-	-42	-0-	66	1	612	3	Y	-0-			-0-
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	56	1	630	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	60	1	635	3	Y	-0-			-0-
*02	644 N	574	-0-	-70	-0-	81	1	493	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	681	-0-	-1	-0-	74	1	607	3	Y	-0-			-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3403		RRCID -> 123413		COMPL. DATE 01/20/1987			TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B.		WELL #: 3		RRCID -> 123631		COMPL. DATE 01/26/1987			TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347					
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	99	1	552	3	Y	-0-			2
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	96	1	462	3	Y	-0-			2
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	104	1	520	3	Y	-0-			2
01	651 N	586	-0-	-65	-0-	108	1	478	3	Y	-0-			2
*02	532 N	414	-0-	-118	-0-	73	1	341	3	Y	-0-			2
03	620 N	434	-0-	-186	-0-	71	1	363	3	Y	-0-			2

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 1		RRCID -> 124651		COMPL. DATE 06/30/1987			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510					
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
*02	84 N	43	-0-	-41	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
PFLUGER 110		WELL #: 5		RRCID -> 125132		COMPL. DATE 07/27/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 5385		
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	Y	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	17	1	158	3	Y	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	3	Y	-0-
*02	168 N	160	-0-	-8	-0-	23	1	137	3	Y	-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	-0-
PFLUGER 110		WELL #: 6		RRCID -> 125133		COMPL. DATE 11/05/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4904 - 5343		
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-
VANDERSTUCKEN 1		WELL #: 5		RRCID -> 125226		COMPL. DATE 09/01/1987			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PFLUGER 105		WELL #: 8		RRCID -> 125227		COMPL. DATE 08/16/1987			TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 5307		
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	-0-
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	17	1	162	3	Y	-0-
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	17	1	196	3	Y	-0-
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	18	1	189	3	Y	-0-
*02	168 N	127	-0-	-41	-0-	18	1	109	3	Y	-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	21	1	172	3	Y	-0-
DAVID 109		WELL #: 8		RRCID -> 125263		COMPL. DATE 08/29/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 5428		
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	3	Y	-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	40	1	370	3	Y	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	3	Y	-0-
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	37	1	392	3	Y	-0-
*02	392 N	359	-0-	-33	-0-	51	1	308	3	Y	-0-
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	45	1	368	3	Y	-0-
VANDERSTUCKEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 125297		COMPL. DATE 09/10/1987			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3199 - 3654		
10	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	3			Y	-0-
11	870 N	822	-0-	-48	-0-	822	3			Y	-0-
12	806 N	280	-0-	-526	-0-	280	3			Y	-0-
01	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	3			Y	-0-
*02	756 N	285	-0-	-471	-0-	285	3			Y	-0-
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-
DAVID 109		WELL #: 7		RRCID -> 125410		COMPL. DATE 09/25/1987			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 84		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6		RRCID -> 125411		COMPL. DATE 09/21/1987			TOTAL DEPTH 5501			PERF. 4748 - 5288				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 125412		COMPL. DATE 09/29/1987			TOTAL DEPTH 4403			PERF. 3308 - 4170				
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 125642		COMPL. DATE 09/28/1987			TOTAL DEPTH 5750			PERF. 5254 - 5397				
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	22	1	121	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	23	1	111	3	Y	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	23	1	103	3	Y	-0-			-0-
*02	112 N	80	-0-	-32	-0-	14	1	66	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	16	1	84	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 125649		COMPL. DATE 10/09/1987			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 5402 - 6636				
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			1
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			1
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			1
01	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-			1
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			1
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			1

WELL #: 8		RRCID -> 125650		COMPL. DATE 10/14/1987			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5288 - 6180				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 125651		COMPL. DATE 10/16/1987			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5416 - 5914				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 5		RRCID -> 125652		COMPL. DATE 11/01/1987		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4700		- 5580				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	Y	1			2
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	61	1	448	3	Y	-0-			2
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	63	1	419	3	Y	1			3
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	3	Y	-0-			3
*02	476 N	147	-0-	-329	-0-	21	1	126	3	Y	-0-			3
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	67	1	482	3	Y	3			6
						3	9							

REED 116		WELL #: 8		RRCID -> 125653		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 5063		- 6342		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0124S		RRCID -> 125654		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5249		- 5327		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0125S		RRCID -> 125655		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4920		- 5234		
10	14B2 EXT	58	-0-	58	453	58	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	44	-0-	44	497	44	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	76	-0-	76	573	76	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	79	-0-	79	652	79	3			Y	-0-			-0-
*02	679 X	27	-0-	-652	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1063S		RRCID -> 125656		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5411		PERF. 4643		- 5175		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1064S		RRCID -> 125657		COMPL. DATE 10/29/1987		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 5129		- 5197		
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6		RRCID -> 125704		COMPL. DATE 10/22/1987		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5594 - 6916						
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	3	1	138	3	Y	-0-			-0-
*02	140 N	100	-0-	-40	-0-	2	1	98	3	Y	-0-			-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 125737		COMPL. DATE 11/05/1987		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5166 - 5890						
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	36	1	106	3	N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	N	-0-			-0-
01	155 N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
*02	140 N	90	-0-	-50	-0-	15	1	75	3	N	-0-			-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 125856		COMPL. DATE 10/09/1987		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5300 - 5336						
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	50	1	278	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	43	1	207	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
*02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 125926		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5766 - 5825						
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	110	1	400	3	N	6			14
						7	9							
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	98	1	354	3	N	-0-			14
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	138	1	382	3	N	1			15
						1	9							
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	64	1	406	3	N	-0-			15
*02	420 N	313	-0-	-107	-0-	68	1	245	3	N	-0-			15
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	114	1	366	3	N	-0-	6	1	9

WELL #: 6		RRCID -> 125927		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 6137		PERF. 5118 - 5916						
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	8	1	30	3	N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	3	N	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	3	N	-0-			-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	3	N	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 126035		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5357 - 6145						
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	30	1	192	3	Y	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	26	1	192	3	Y	-0-			-0-
*02	196 N	153	-0-	-43	-0-	17	1	136	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	23	-0-	-194	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3404		RRCID -> 126114		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	116 1	642 3	Y	-0-			1
11	690 N	495	-0-	-195	-0-	85 1	410 3	Y	-0-			1
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	139 1	700 3	Y	-0-			1
01	744 N	594	-0-	-150	-0-	109 1	485 3	Y	-0-			1
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	85 1	396 3	Y	-0-			1
03	837 N	757	-0-	-80	-0-	124 1	633 3	Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 0933S		RRCID -> 126115		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204				
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 5		RRCID -> 126186		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAWCETT 130		WELL #: 7		RRCID -> 126187		COMPL. DATE 12/20/1987		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749				
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	11 1	141 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	10 1	134 3	Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10 1	128 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	10 1	129 3	Y	-0-			-0-
*02	140 N	75	-0-	-65	-0-	5 1	70 3	Y	-0-			-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	6 1	80 3	Y	-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 8		RRCID -> 126188		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 6819				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALDWELL "B"		WELL #: 143		RRCID -> 126454		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554				
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
11	150 N	74	-0-	-76	-0-	5 1	69 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	7 1	104 2	Y	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	114 2	Y	-0-			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14 1	96 2	Y	-0-			-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15 1	111 2	Y	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 8		RRCID -> 126456		COMPL. DATE 02/03/1988		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	423			Y	-0-			-0-
11	T. A.	100	-0-	100	523	7 1	93 3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	50	-0-	50	573	4 1	46 3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	49	-0-	49	622	4 1	45 3	Y	-0-			-0-
*02	623 X	1	-0-	-622	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 128		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER 128		WELL #: 8		RRCID -> 126457		COMPL. DATE 01/18/1988			TOTAL DEPTH 7145			PERF. 5551 - 6518		
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	16	1	220	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	186	-0-	-155	-0-	13	1	173	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	19	1	241	3	Y	-0-			-0-
*02	224 N	38	-0-	-186	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 168		WELL #: 8		RRCID -> 126458		COMPL. DATE 01/15/1988			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 5592 - 7052		
10	T. A.	10	-0-	10	54	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	14	-0-	14	68	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	4	-0-	4	72	4	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	72					Y	-0-			-0-
*02	72 X	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 144		WELL #: 7		RRCID -> 126501		COMPL. DATE 01/09/1988			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 5974 - 6066		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESPY 57		WELL #: 6		RRCID -> 126503		COMPL. DATE 02/09/1988			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5475 - 5831		
10	186 N	101	-0-	-85	-0-	12	1	89	3	Y	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	12	1	78	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80	3	Y	-0-			-0-
*02	140 N	66	-0-	-74	-0-	9	1	56	3	Y	1			1
						1	9							
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	410	3	Y	1			2
						1	9							

ESPY 57		WELL #: 7		RRCID -> 126615		COMPL. DATE 02/13/1988			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5487 - 5843		
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	9			10
						10	9							
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	1			11
						1	9							
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	4	1	28	3	Y	10			21
						11	9							
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	2			23
						2	9							
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-			23
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	Y	-0-			23

MAYFIELD 46		WELL #: 8		RRCID -> 126709		COMPL. DATE 02/20/1988			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6251 - 7042		
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER RANCH TTT		WELL #: 159		RRCID -> 127248		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 7856		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	27 1	449 3	N	-0-	-0-
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	21 1	414 3	N	-0-	-0-
12	496 N	467	-0-	-29	-0-	22 1	445 3	N	-0-	-0-
*01	465 N	459	-0-	-6	-0-	22 1	437 3	N	-0-	-0-
*02	420 N	415	-0-	-5	-0-	23 1	392 3	N	-0-	-0-
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23 1	459 3	N	-0-	-0-

RAY RANCH "D"		WELL #: 116		RRCID -> 128201		COMPL. DATE 06/20/1988		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183		
10	279 N	90	-0-	-189	-0-	11 1	79 3	Y	-0-	-0-
11	270 N	27	-0-	-243	-0-	3 1	24 3	Y	-0-	-0-
12	279 N	34	-0-	-245	-0-	4 1	30 3	Y	-0-	-0-
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13 1	101 3	Y	-0-	-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	Y	-0-	-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-	-0-

MAYER, MINNIE H. "VVV"		WELL #: 165		RRCID -> 128450		COMPL. DATE 09/04/1988		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173		
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	N	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-	-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-	-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-	-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-	-0-

PFLUGER 110		WELL #: 7		RRCID -> 129910		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5140 - 5307		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PFLUGER 110		WELL #: 8		RRCID -> 129911		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5172 - 5390		
10	372 N	141	-0-	-231	-0-	14 1	127 3	Y	-0-	-0-
11	390 N	206	-0-	-184	-0-	20 1	186 3	Y	-0-	-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31 1	350 3	Y	-0-	-0-
*01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31 1	325 3	Y	-0-	-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	44 1	267 3	Y	-0-	-0-
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	52 1	423 3	Y	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 25		RRCID -> 130376		COMPL. DATE 03/22/1989		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948		
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 20		RRCID -> 130491		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5204 - 5971		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
SHURLEY		WELL #: 21		RRCID -> 130582		COMPL. DATE 04/15/1989		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5106 - 5912	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 23		RRCID -> 130583		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5503 - 6073	
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 24		RRCID -> 130584		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5340 - 6066	
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 26		RRCID -> 130881		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5225 - 5946	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 27		RRCID -> 130882		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5248 - 6006	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 28		RRCID -> 131047		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5162 - 6061	
10	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 29		RRCID -> 131048		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 6194		PERF. 5123 - 6103	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #:	30	RRCID ->	131136	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	5072 -	5705	
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 3		N	-0-		-0-	
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-		-0-	
12		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-		-0-	
01		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-		-0-	
*02		252 N	248	-0-	-4	-0-	248 3		N	-0-		-0-	
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-	

SHURLEY		WELL #:	31	RRCID ->	131235	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5208 -	5803	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		-0-	
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-	
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-	
*02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-	
03		14 N	11	-0-	-3	-0-	11 3		N	-0-		-0-	

SHURLEY		WELL #:	32	RRCID ->	131286	COMPL. DATE	07/02/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5738 -	6032	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:	12	RRCID ->	131340	COMPL. DATE	05/06/1989	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6483 -	7045	
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	N	-0-		-0-	
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-		-0-	
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	N	-0-		-0-	
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	N	-0-		-0-	
*02		28 N	23	-0-	-5	-0-	1 1	22 3	N	-0-		-0-	
*03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-		-0-	

SHURLEY		WELL #:	34	RRCID ->	131341	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5087 -	5866	
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		-0-	
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-	
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-	
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		-0-	
*02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-	
*03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-	

ESPY 40		WELL #:	6	RRCID ->	131410	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5371 -	5764	
10		12 N	3	-0-	-9	-0-	3 3		Y	-0-		-0-	
11		12 N	3	-0-	-9	-0-	3 3		Y	-0-		-0-	
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	Y	-0-		-0-	
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 3	Y	-0-		-0-	
*02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-	
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 3	Y	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 56		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 7		RRCID -> 131411	COMPL. DATE 07/07/1989	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 5552	-		5769				
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	3	Y	-0-			1
11	600 N	529	-0-	-71	-0-	63	1	466	3	Y	-0-			1
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	57	1	382	3	Y	-0-			1
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	62	1	422	3	Y	7			8
						8	9							
*02	504 N	170	-0-	-334	-0-	24	1	145	3	Y	1			9
						1	9							
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	56	1	405	3	Y	-0-			9

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 6		RRCID -> 131501	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5024	-		5481				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 33		RRCID -> 131502	COMPL. DATE 07/04/1989	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5204	-		5922				
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 35		RRCID -> 131503	COMPL. DATE 07/15/1989	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5172	-		5966				
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
*02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-			-0-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 9		RRCID -> 131726	COMPL. DATE 08/09/1989	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6169	-		6237				
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	24	1	113	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	26	1	111	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	14	1	113	3	Y	-0-			-0-
*02	140 N	132	-0-	-8	-0-	16	1	116	3	Y	-0-			-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 6		RRCID -> 131727	COMPL. DATE 05/16/1989	TOTAL DEPTH 8757	PERF. 7204	-		7494				
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	19	1	256	3	N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	75	1	276	3	N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	93	1	226	3	N	-0-			-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-			-0-
*02	308 N	231	-0-	-77	-0-	23	1	208	3	N	-0-			-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	14	1	243	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
RICHARDSON 138		WELL #: 7		RRCID -> 131836		COMPL. DATE 08/20/1989			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	30 1	254 3	Y	-0-			5 1			1
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	42 1	266 3	Y	-0-						1
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	38 1	212 3	Y	-0-						1
01	279 N	179	-0-	-100	-0-	18 1	161 3	Y	-0-						1
*02	280 N	156	-0-	-124	-0-	19 1	137 3	Y	-0-						1
*03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	34 1	394 3	Y	-0-						1

SHURLEY 166		WELL #: 5		RRCID -> 131837		COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

KEENE D		WELL #: 2		RRCID -> 132061		COMPL. DATE 09/18/1989			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309						
10	651 N	501	-0-	-150	-0-	501 2		N	-0-						-0-
11	840 N	644	-0-	-196	-0-	644 2		N	-0-						-0-
12	806 N	586	-0-	-220	-0-	586 2		N	-0-						-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-						-0-
*02	588 N	424	-0-	-164	-0-	424 2		N	-0-						-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-						-0-

KELLY 125		WELL #: 8		RRCID -> 132187		COMPL. DATE 09/19/1989			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16 1	161 3	Y	-0-						-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	16 1	156 3	Y	-0-						-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17 1	153 3	Y	-0-						-0-
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	13 1	131 3	Y	-0-						-0-
*02	168 N	119	-0-	-49	-0-	11 1	108 3	Y	-0-						-0-
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15 1	167 3	Y	-0-						-0-

KELLY 126		WELL #: 6		RRCID -> 132188		COMPL. DATE 09/12/1989			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331						
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	8 1	80 3	Y	-0-						1
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	7 1	69 3	Y	-0-						1
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	9 1	80 3	Y	3						4
						3 9									
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	7 1	69 3	Y	1						5
						1 9									
*02	84 N	77	-0-	-7	-0-	7 1	68 3	Y	2						7
						2 9									
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	7 1	77 3	Y	-0-						7

KELLY 102		WELL #: 5		RRCID -> 132305		COMPL. DATE 10/03/1989			TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 99		WELL #: 7		RRCID -> 132306		COMPL. DATE 10/02/1989			TOTAL DEPTH 7050			PERF. 6674 - 7014		
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	5	1	222	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	4	1	195	3	Y	-0-			-0-
*02	224 N	145	-0-	-79	-0-	2	1	143	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 5		RRCID -> 132307		COMPL. DATE 10/05/1989			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 5340 - 6219		
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*02	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 4		RRCID -> 132342		COMPL. DATE 10/11/1989			TOTAL DEPTH 6991			PERF. 5393 - 6685		
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	Y	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	6	1	269	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	6	1	265	3	Y	-0-			-0-
*02	252 N	199	-0-	-53	-0-	3	1	196	3	Y	-0-			-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 8		RRCID -> 132367		COMPL. DATE 10/15/1989			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5099 - 6020		
10	14B2 EXT	30	-0-	30	589	4	1	26	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	590	1	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	590					Y	-0-			-0-
*02	590 X	-0-	-0-	-590	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 7		RRCID -> 132368		COMPL. DATE 10/11/1989			TOTAL DEPTH 6797			PERF. 5113 - 6192		
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	20	1	138	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	20	1	125	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	18	1	124	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	3	Y	-0-			-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	Y	-0-			-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 104		WELL #: 8		RRCID -> 132414		COMPL. DATE 10/31/1989			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5107 - 5288		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8 RRCID -> 132415 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5368 - 6312														
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	Y	-0-			3
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	14	1	90	3	Y	-0-			3
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	10	1	73	3	Y	1			4
01	124 N	75	-0-	-49	-0-	1	9							
*02	84 N	61	-0-	-23	-0-	9	1	66	3	Y	-0-			4
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	7	1	54	3	Y	-0-			4

WELL #: 5 RRCID -> 132617 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 5446														
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-			1
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	1			2
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	9							
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	8	1	51	3	N	-0-	2 1		-0-
*02	56 N	43	-0-	-13	-0-	9	1	48	3	N	1			1
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	1	9							
						6	1	37	3	N	-0-			1
						11	1	49	3	N	-0-			1

WELL #: 4 RRCID -> 132863 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5009 - 5486														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 8 RRCID -> 132864 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 7 RRCID -> 132868 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5278 - 5684														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-

WELL #: 39 RRCID -> 132959 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 5134 - 5960														
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
11	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
*02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYFIELD 40		WELL #: 3		RRCID -> 132967		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6834 - 7219				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	155 N	138	-0-	-17	-0-		18 1	120 3	Y		-0-			1
11	150 N	129	-0-	-21	-0-		22 1	107 3	Y		-0-			1
12	155 N	128	-0-	-27	-0-		24 1	104 3	Y		-0-			1
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-		14 1	115 3	Y		-0-			1
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-		16 1	117 3	Y		-0-			1
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-		12 1	138 3	Y		-0-			1

MAYFIELD 34		WELL #: 6		RRCID -> 133261		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6295 - 7147				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	82			Y	2	2 1			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-				10
*02	82 X	-0-	-0-	-82	-0-				Y	-0-				10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10

SHURLEY 98		WELL #: 5		RRCID -> 133444		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5287 - 6224				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHURLEY 96		WELL #: 7		RRCID -> 133560		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5306 - 6046				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHURLEY		WELL #: 41		RRCID -> 133697		COMPL. DATE 02/12/1990		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5066 - 5948				
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3			N	-0-				-0-
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	488 3			N	-0-				-0-
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3			N	-0-				-0-
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 3			N	-0-				-0-
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-				-0-
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	516 3			N	-0-				-0-

KELLY 35		WELL #: 3		RRCID -> 133881		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5482 - 6692				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15 1	137 3		Y	-0-				-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	30 1	296 3		Y	-0-				-0-
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	23 1	220 3		Y	-0-				-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28 1	323 3		Y	-0-				-0-

FAWCETT 130		WELL #: 8		RRCID -> 133882		COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 5929 - 7308				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8		RRCID -> 133883		COMPL. DATE 02/20/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	308	-0-	-95	-0-	2	1	306	3	Y	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	9	1	415	3	Y	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	Y	-0-			-0-
*02	392 N	272	-0-	-120	-0-	5	1	267	3	Y	-0-			-0-
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 38		RRCID -> 133987		COMPL. DATE 03/04/1990			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086					
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
*02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-			-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 43		RRCID -> 133988		COMPL. DATE 02/19/1990			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980					
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-			-0-
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-			-0-
01	434 N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-			-0-
*02	336 N	279	-0-	-57	-0-	279	3			N	-0-			-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-			-0-

POWELL 23		WELL #: 1		RRCID -> 134077		COMPL. DATE 03/27/1990			TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7395 - 7441					
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	2	3	1	3
						2	9							
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	13	1	151	3	Y	3	2	1	4
						3	9							
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	12	1	138	3	Y	4	3	1	5
						4	9							
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	12	1	161	3	Y	4	4	1	5
						4	9							
*02	168 N	138	-0-	-30	-0-	16	1	121	3	Y	1			6
						1	9							
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	3	3	1	6
						3	9							

ESPY 57		WELL #: 8		RRCID -> 134079		COMPL. DATE 04/03/1990			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853					
10	279 N	154	-0-	-125	-0-	18	1	136	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	25	-0-	-275	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	101	-0-	-209	-0-	13	1	88	3	Y	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	49	1	336	3	Y	-0-			-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	169	3	Y	1			1
						1	9							
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	Y	1			2
						1	9							

KELLY 102		WELL #: 6		RRCID -> 134080		COMPL. DATE 03/21/1990			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 6257					
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1			Y	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	69	1	49	3	Y	-0-			-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	91	1	40	3	Y	-0-			-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SHURLEY		WELL #: 36		RRCID -> 134081		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	3	-0-

ESPY 56		WELL #: 8		RRCID -> 134179		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5395 - 5830		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

ESPY 32		WELL #: 6		RRCID -> 134180		COMPL. DATE 04/09/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5551 - 5710		
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	14	1	107	3	3
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	3
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	29	1	194	3	3
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	14	1	95	3	4
						1	9			
*02	168 N	131	-0-	-37	-0-	19	1	112	3	4
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	29	1	212	3	4

BAKER, ROY		WELL #: 2101		RRCID -> 134277		COMPL. DATE 05/02/1992		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-

REED 101		WELL #: 8		RRCID -> 134279		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274		
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 4601		RRCID -> 134301		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3424 - 3575		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
WELL #: 4602		RRCID -> 134340		COMPL. DATE 03/26/1990		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3437 - 3595								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS 61		WELL #: 4		RRCID -> 134378		COMPL. DATE 04/22/1990			TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4463 - 4534					
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	599	3	Y	-0-					-0-
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	66	1	614	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	157	-0-	-525	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 14		WELL #: 5		RRCID -> 134487		COMPL. DATE 05/10/1990			TOTAL DEPTH 5725		PERF. 4884 - 5441					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 54		WELL #: 2		RRCID -> 135034		COMPL. DATE 05/27/1990			TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5385 - 5791					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY		WELL #: 701		RRCID -> 135041		COMPL. DATE 04/30/1990			TOTAL DEPTH 4705		PERF. 3371 - 4196					
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	36	1	168	3	N	-0-					-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	N	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	N	-0-					-0-
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	21	1	162	3	N	-0-					-0-
*02	252 N	144	-0-	-108	-0-	31	1	113	3	N	-0-					-0-
03	248 N	172	-0-	-76	-0-	40	1	132	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20		WELL #: 6		RRCID -> 135089		COMPL. DATE 05/31/1990			TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5720 - 5798					
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					1
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					1
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	3	N	-0-					1
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	-0-					1
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					1
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	N	-0-					1

FIELDS 17		WELL #: 8		RRCID -> 135134		COMPL. DATE 06/10/1990			TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5348 - 5930					
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	37	1	134	3	N	-0-					1
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	31	1	113	3	N	-0-					1
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	44	1	123	3	N	-0-					1
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	21	1	133	3	N	-0-					1
*02	140 N	121	-0-	-19	-0-	26	1	95	3	N	-0-					1
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
ESPY 41		WELL #: 7		RRCID -> 135360		COMPL. DATE 07/05/1990			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	35	1	259	3	Y	-0-			1
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	61	1	445	3	Y	-0-			1
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	57	1	379	3	Y	-0-			1
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	57	1	388	3	Y	1			2
						1	9							
*02	476 N	281	-0-	-195	-0-	40	1	241	3	Y	-0-			2
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	64	1	464	3	Y	-0-			2

GALBREATH 65		WELL #: 5		RRCID -> 135590		COMPL. DATE 08/08/1990			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5275 - 5896					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 4		RRCID -> 136184		COMPL. DATE 10/01/1990			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7364					
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	1	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			5
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	4			9
						4	9							
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	7	1	5

KELLY 126		WELL #: 7		RRCID -> 136186		COMPL. DATE 08/14/1990			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 6405					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 8		RRCID -> 136188		COMPL. DATE 08/20/1990			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 6		RRCID -> 136190		COMPL. DATE 08/20/1990			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910					
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-			-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
SHURLEY 36		WELL #: 5		RRCID -> 136193		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	37 1	371 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	35 1	348 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	41 1	363 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35 1	347 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	308	N	304	-0-	-4	-0-	29 1	275 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35 1	393 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLY 125		WELL #: 10		RRCID -> 136194		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 4		RRCID -> 136195		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218							
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9 1	50 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	3 1	29 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REINHARDT 6		WELL #: 6		RRCID -> 136197		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242							
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15 1	160 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	22 1	143 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	26 1	145 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	186	N	165	-0-	-21	-0-	17 1	148 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	168	N	65	-0-	-103	-0-	8 1	57 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186	N	12	-0-	-174	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 37		RRCID -> 136202		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916							
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 40		RRCID -> 136203		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 6100							
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 42		RRCID -> 136204		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019							
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 44		RRCID -> 136205		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 45		RRCID -> 136209		COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106			
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-		-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-		-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 46		RRCID -> 136210		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5176 - 6069			
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-		-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-		-0-
*02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146 3		N	-0-		-0-
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 3		N	-0-		-0-

JEFFERS 28A		WELL #: 1		RRCID -> 136278		COMPL. DATE 11/01/1990		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 7430			
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	31 1	386 3	Y	-0-		-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	34 1	399 3	Y	-0-		-0-
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	33 1	393 3	Y	-0-		-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	27 1	346 3	Y	-0-		-0-
*02	392 N	315	-0-	-77	-0-	36 1	279 3	Y	-0-		-0-
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	42 1	443 3	Y	-0-		-0-

BAKER, ROY		WELL #: 1901		RRCID -> 136358		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154			
10	186 N	86	-0-	-100	-0-	15 1	71 3	N	-0-		-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	54 1	461 3	N	-0-		-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	91 1	692 3	N	-0-		-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	94 1	726 3	N	-0-		-0-
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	135 1	494 3	N	-0-		-0-
*03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	200 1	653 3	N	-0-		-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2301		RRCID -> 136360		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495			
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	37 1	174 3	N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	69 3	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8 1	60 3	N	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	73 3	N	-0-		-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10 1	35 3	N	-0-		-0-
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	21 1	68 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1261S		RRCID -> 136362		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356			
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		Y	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-		-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
*02	140 N	53	-0-	-87	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1051S		RRCID -> 136365		COMPL. DATE 12/30/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2281S		RRCID -> 136367		COMPL. DATE 10/19/1990			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733								
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	339	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	-0-	12	1	326	3	Y	-0-					-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	Y	-0-					-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	-0-	10	1	318	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2102		RRCID -> 136796		COMPL. DATE 12/08/1990			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498								
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	672	3	N	-0-					-0-
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	-0-	77	1	663	3	N	-0-					-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	664	3	N	-0-					-0-
01	806 N	697	-0-	-109	-0-	-0-	80	1	617	3	N	-0-					-0-
*02	700 N	423	-0-	-277	-0-	-0-	91	1	332	3	N	-0-					-0-
*03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	646	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1043S		RRCID -> 136797		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187								
10	14B2 EXT	5	-0-	5	69	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	74	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4	78	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	85	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*02	91 X	6	-0-	-85	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1052S		RRCID -> 136799		COMPL. DATE 12/12/1990			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011								
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 7		RRCID -> 136926		COMPL. DATE 11/19/1990			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 136927 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100											
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	44 1	287 3	Y	1	3 1	2
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	1 9	227 3	Y	-0-		2
12	434 N	136	-0-	-298	-0-	47 1	111 3	Y	-0-	1 1	1
01	341 N	111	-0-	-230	-0-	25 1	98 3	Y	1		2
*02	252 N	89	-0-	-163	-0-	12 1	11 1	Y	-0-		2
03	124 N	65	-0-	-59	-0-	1 9	5 1	Y	-0-		2
MAYFIELD 39 WELL #: 8 RRCID -> 136928 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195											
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	4 1	25 3	Y	-0-		1
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	5 1	22 3	Y	-0-		1
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	5 1	23 3	Y	-0-		1
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 3	Y	-0-		1
*02	28 N	23	-0-	-5	-0-	3 1	20 3	Y	-0-		1
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		1
MAYFIELD 45 WELL #: 4 RRCID -> 136929 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6977 - 7205											
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	51 1	330 3	Y	-0-		-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	79 1	378 3	Y	-0-		-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	87 1	380 3	Y	-0-		-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	46 1	372 3	Y	-0-		-0-
*02	420 N	376	-0-	-44	-0-	45 1	331 3	Y	-0-		-0-
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	43 1	494 3	Y	-0-		-0-
PFLUGER 84 WELL #: 8 RRCID -> 136930 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5221 - 5316											
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	9 1	80 3	Y	-0-		-0-
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
*02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y	-0-		-0-
PFLUGER 85 WELL #: 7 RRCID -> 136931 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4776 - 5126											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PFLUGER 105 WELL #: 9 RRCID -> 136932 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 5272											
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14 1	135 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	10 1	97 3	Y	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11 1	119 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	10 1	108 3	Y	-0-		-0-
*02	112 N	91	-0-	-21	-0-	13 1	78 3	Y	-0-		-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	12 1	99 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
SHURLEY 165		WELL #: 2		RRCID -> 136933		COMPL. DATE 11/26/1990			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5612 - 5977						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3		Y	-0-				-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3		Y	-0-				-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	2	1	71	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	3	Y	-0-			-0-
*02	56	N	42	-0-	-14	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		Y	-0-				-0-

MAYER RANCH "NNN"		WELL #: 152		RRCID -> 136960		COMPL. DATE 04/16/1991			TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 8217						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DAVID 109		WELL #: 9		RRCID -> 136968		COMPL. DATE 12/17/1990			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307						
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
*02	84	N	58	-0-	-26	-0-	8	1	50	3	Y	-0-			-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-			-0-

WARD 114		WELL #: 8		RRCID -> 136969		COMPL. DATE 01/08/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681						
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	3	N	-0-			-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-			-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-
*02	84	N	63	-0-	-21	-0-	8	1	55	3	N	-0-			-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 6		RRCID -> 136970		COMPL. DATE 01/17/1991			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675						
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	N	-0-			-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	-0-			-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	25	1	190	3	N	-0-			-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	N	-0-			-0-
*02	196	N	192	-0-	-4	-0-	18	1	174	3	N	-0-			-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	-0-			-0-

KELLY 35		WELL #: 4		RRCID -> 137104		COMPL. DATE 01/31/1991			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649						
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	Y	-0-			-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	Y	-0-			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	22	1	225	3	Y	-0-			-0-
*02	252	N	120	-0-	-132	-0-	11	1	109	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2201		RRCID -> 137119		COMPL. DATE 11/10/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000						
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
WELL #: 1121E		RRCID -> 137127		COMPL. DATE 10/19/1990		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7147 - 8220					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CAUTHORN, MACK "129"		WELL #: 1297		RRCID -> 137199		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 7804		PERF. 6826 - 6885			
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	Y	-0-				-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	Y	-0-				-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	Y	-0-				-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	Y	-0-				-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	Y	-0-				-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	2	1	152 3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "T"		WELL #: 18		RRCID -> 137202		COMPL. DATE 06/23/1991		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6580 - 8282			
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15 3	N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14 3	N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15 3	N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14 3	N	-0-			-0-
*02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15 3	N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "N"		WELL #: 13		RRCID -> 137206		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 8219		PERF. 6610 - 7852			
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57 3	N	-0-			1
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54 3	N	-0-			1
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57 3	N	-0-			1
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59 3	N	-0-			1
*02	56 N	55	-0-	-1	-0-	6	1	49 3	N	-0-			1
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56 3	N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 0126S		RRCID -> 137510		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5124 - 5202			
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	Y	-0-				-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	3	Y	-0-				-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	Y	-0-				-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	Y	-0-				-0-
*02	252 N	195	-0-	-57	-0-	195	3	Y	-0-				-0-
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3	Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1065S		RRCID -> 137511		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5097 - 5187			
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-				-0-
11	240 N	57	-0-	-183	-0-	57	3	Y	-0-				-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-				-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	Y	-0-				-0-
*02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	Y	-0-				-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-				-0-

GALBREATH 65		WELL #: 6		RRCID -> 137515		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5504 - 5873			
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	Y	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	2	3	1 9	Y	1			1
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER, MINNIE H. "HH"		WELL #: 32		RRCID -> 137520		COMPL. DATE 08/01/1991			TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	19	1	97	3	N	2	2	1	5
						2	9							
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	93	3	N	2	3	1	4
						2	9							
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	N	1	2	1	3
						1	9							
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	2			5
						2	9							
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	4	2	1	7
						4	9							
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	2	3	1	6
						2	9							

GALBREATH 66		WELL #: 8		RRCID -> 137907		COMPL. DATE 02/18/1991			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831					
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	17	1	165	3	Y	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	-0-			-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	21	1	150	3	Y	-0-			-0-

SHANNON 52		WELL #: 6		RRCID -> 137910		COMPL. DATE 03/22/1991			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 6		RRCID -> 137914		COMPL. DATE 03/18/1991			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675					
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	294	-0-	294	294	5	1	289	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	242	-0-	242	536	242	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1066S		RRCID -> 137915		COMPL. DATE 02/12/1991			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208					
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
*02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 140		RRCID -> 137965		COMPL. DATE 04/15/1991			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810					
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-			-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
		WELL #: 101		RRCID -> 138244		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 3044 - 3481				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0934S		RRCID -> 138246		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5119 - 5198		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 47		RRCID -> 138247		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 6252		PERF. 5162 - 6132		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-

JEFFERS 18A				WELL #: 1		RRCID -> 138458		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 7641		PERF. 7387 - 7417		
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-			-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-			-0-

MAYER 4				WELL #: 2		RRCID -> 138568		COMPL. DATE 05/12/1991		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 6601 - 6781		
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			1
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-			1
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-			1
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-			1
*02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-			1
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			1

MAYER 19				WELL #: 3		RRCID -> 138570		COMPL. DATE 05/18/1991		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6326 - 6377		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON 54				WELL #: 3		RRCID -> 138571		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5367 - 5925		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 7		RRCID -> 138572		COMPL. DATE 06/16/1991			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	37	1	108	3	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-			-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	25	1	120	3	N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	N	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 0601		RRCID -> 138580		COMPL. DATE 02/07/1991			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910					
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	61	1	289	3	N	-0-			-0-
11	390 N	302	-0-	-88	-0-	31	1	271	3	N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	3	N	-0-			-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	38	1	291	3	N	-0-			-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	74	1	271	3	N	-0-			-0-
03	341 N	279	-0-	-62	-0-	65	1	214	3	N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 48		RRCID -> 138584		COMPL. DATE 04/25/1991			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065					
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 20		RRCID -> 138852		COMPL. DATE 01/06/1997			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745					
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-			-0-
*02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	3			N	-0-			-0-
03	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-			-0-

MAYER RANCH "TT"		WELL #: 58		RRCID -> 138937		COMPL. DATE 06/23/1991			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992					
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	51	1	820	3	N	-0-			2
11	840 N	718	-0-	-122	-0-	45	1	673	3	N	-0-			2
12	899 N	844	-0-	-55	-0-	37	1	807	3	N	-0-			2
01	868 N	773	-0-	-95	-0-	36	1	737	3	N	-0-			2
*02	672 N	623	-0-	-49	-0-	53	1	570	3	N	-0-			2
03	837 N	765	-0-	-72	-0-	55	1	710	3	N	-0-			2

CANYON RANCH		WELL #: 1044S		RRCID -> 139010		COMPL. DATE 06/07/1991			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 5		RRCID -> 139011		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5065 - 6024					
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-			-0-
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 21		RRCID ->	139018	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	5039	-	5780	
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
*02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-			-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 22		RRCID ->	139019	COMPL. DATE	06/26/1991	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4910	-	6116	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-			-0-

FIELDS 15		WELL #: 7		RRCID ->	139020	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4965	-	5022	
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	N	-0-			1
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	23	1	131	3	N	-0-			1
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	20	1	122	3	N	-0-	1 1		-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	22	1	120	3	N	-0-			-0-
*02	140 N	98	-0-	-42	-0-	14	1	84	3	N	-0-			-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	25	1	112	3	N	-0-			1
						1	9							

FIELDS 21		WELL #: 5		RRCID ->	139021	COMPL. DATE	07/12/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5338	-	5765	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER 47		WELL #: 2		RRCID ->	139026	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6601	-	6781	
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	Y	-0-			1
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	8	1	108	3	Y	-0-			2
						1	9							
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-			2
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	Y	-0-			2
*02	112 N	64	-0-	-48	-0-	14	1	50	3	Y	-0-			2
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			2

MAYER 47		WELL #: 3		RRCID ->	139032	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	6308	-	7202	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	Y	-0-			-0-
*02	112 N	106	-0-	-6	-0-	23	1	83	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 139056 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 2 RRCID -> 139135 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466											
10	837 N	806	-0-	-31	-0-	79 1	726 3	N	1		1
						1 9					
11	810 N	788	-0-	-22	-0-	70 1	718 3	N	-0-		1
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	74 1	697 3	N	-0-		1
01	806 N	795	-0-	-11	-0-	81 1	714 3	N	-0-		1
*02	728 N	697	-0-	-31	-0-	81 1	616 3	N	-0-		1
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	67 1	737 3	N	-0-		1

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 2 RRCID -> 139136 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433											
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	9 1	81 3	N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	81 3	N	1		1
						1 9					
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	8 1	77 3	N	-0-		1
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	9 1	81 3	N	-0-		1
*02	84 N	80	-0-	-4	-0-	9 1	71 3	N	-0-		1
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3	N	-0-		1

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1305 RRCID -> 139137 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788											
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	43 1	214 3	Y	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22 1	220 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	25 1	222 3	Y	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	24 1	225 3	Y	-0-		-0-
*02	224 N	218	-0-	-6	-0-	22 1	196 3	Y	-0-		-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18 1	232 3	Y	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1298 RRCID -> 139138 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844											
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		Y	-0-		-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		Y	-0-		-0-
12	806 N	804	-0-	-2	-0-	804 3		Y	-0-		-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		Y	-0-		-0-
*02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		Y	-0-		-0-
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		Y	-0-		-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 4 RRCID -> 139180 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297											
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	33 1	218 3	Y	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	42 1	199 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	46 1	201 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	27 1	221 3	Y	-0-		-0-
*02	224 N	172	-0-	-52	-0-	21 1	151 3	Y	-0-		-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	21 1	243 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 6		RRCID -> 139363		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-		-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134 3	N	-0-		-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-		-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0021S		RRCID -> 139367		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005			
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 4		RRCID -> 139382		COMPL. DATE 07/14/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3 1	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1153S		RRCID -> 139500		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4006R		RRCID -> 139550		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938			
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	63 1	514 3	N	-0-	-0-
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	42 1	492 3	N	-0-	-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	78 1	506 3	N	-0-	-0-
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	46 1	503 3	N	-0-	-0-
*02	504	N	489	-0-	-15	-0-	45 1	444 3	N	-0-	-0-
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	42 1	526 3	N	-0-	-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1301		RRCID -> 139558		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 901		RRCID -> 139744		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 3562			
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-	-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-	-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-	-0-
01	589	N	450	-0-	-139	-0-	450 2		N	-0-	-0-
*02	532	N	310	-0-	-222	-0-	310 2		N	-0-	-0-
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	568 2		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #: 33		RRCID -> 139876		COMPL. DATE 08/25/1991		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 7		RRCID -> 139977		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970	
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3		N	-0-
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	175 3		N	-0-
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3		N	-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3		N	-0-
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	3 1	241 3	N	-0-

SHURLEY, COLLIER		WELL #: 8		RRCID -> 139978		COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938	
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		N	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1896		RRCID -> 139997		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 3	N	-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	1 1	12 3	N	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3 1	16 3	N	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	N	-0-
*02	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 3	N	-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 98		RRCID -> 140011		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977	
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	58 1	343 3	N	-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	59 1	332 3	N	-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	54 1	372 3	N	-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	58 1	333 3	N	-0-
*02	364 N	326	-0-	-38	-0-	62 1	264 3	N	-0-
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	58 1	363 3	N	-0-

MAYER RANCH "SS"		WELL #: 57		RRCID -> 140012		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085	
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	7 1	109 3	N	-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	7 1	103 3	N	-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	5 1	105 3	N	-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	5 1	103 3	N	-0-
*02	112 N	97	-0-	-15	-0-	8 1	89 3	N	-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	8 1	101 3	N	-0-

HILL-MAYER "EEEE"		WELL #: 1		RRCID -> 140208		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255	
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	179 3	N	-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	8 1	154 3	N	-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	7 1	144 3	N	-0-
01	186 N	117	-0-	-69	-0-	6 1	111 3	N	-0-
*02	140 N	105	-0-	-35	-0-	6 1	99 3	N	-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "QQQ"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 153 RRCID -> 140212 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735																
10	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-			6 1	51 3		N	-0-				-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-			3 1	23 3		N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1857		RRCID -> 140214		COMPL. DATE 09/01/1992				TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490						
10	1125	X	1125	-0-	-0-	123	1	1002	3	N	-0-					1
11	1050	X	803	-0-	-247	63	1	737	3	N	3					4
12	1085	X	497	-0-	-588	66	1	428	3	N	3	5	1			2
01	1085	X	545	-0-	-540	46	1	497	3	N	2					4
*02	756	N	730	-0-	-26	67	1	661	3	N	2	1	1			5
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	83	1	1037	3	N	2	3	1			4

MAYER RANCH "KKK"		WELL #: 141		RRCID -> 140319		COMPL. DATE 11/10/1991				TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100						
10	496	N	491	-0-	-5	27	1	461	3	N	3	4	1			6
11	450	N	439	-0-	-11	21	1	416	3	N	2					8
12	499	N	499	-0-	-0-	24	1	473	3	N	2	4	1			6
01	496	N	480	-0-	-16	23	1	456	3	N	1					7
*02	420	N	405	-0-	-15	22	1	383	3	N	-0-	3	1			4
*03	502	N	502	-0-	-0-	24	1	477	3	N	1	2	1			3

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 2		RRCID -> 140697		COMPL. DATE 01/10/1992				TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780						
10	93	N	85	-0-	-8	8	1	77	3	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	7	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	8	1	76	3	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	9	1	75	3	N	-0-					-0-
*02	84	N	76	-0-	-8	9	1	67	3	N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	7	1	79	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 3		RRCID -> 140948		COMPL. DATE 11/15/1991				TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887						
10	775	N	764	-0-	-11	43	1	7	2	N	-0-					3
11	759	N	759	-0-	-0-	36	1	9	2	N	1					4
12	777	N	777	-0-	-0-	713	3	1	9		-0-					4
01	775	N	768	-0-	-7	36	1	4	2	N	1					5
*02	700	N	570	-0-	-130	727	3	1	9		-0-					5
03	775	N	660	-0-	-115	31	1	539	3	N	-0-					5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GRL-ALDWELL, W. R. "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572														
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	-0-			-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044														
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	50	1	262	3	N	-0-			1
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	46	1	247	3	N	-0-			1
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	35	1	255	3	N	-0-			1
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	51	1	339	3	N	-0-			1
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	82	1	287	3	N	-0-			1
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	271	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, E. S. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 141235 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 7778														
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	60	1	358	3	N	-0-			3
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	62	1	349	3	N	-0-			3
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	53	1	362	3	N	-0-			3
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	56	1	325	3	N	-0-			3
*02	392 N	294	-0-	-98	-0-	56	1	238	3	N	-0-			3
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	47	1	297	3	N	-0-			3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 2 RRCID -> 141525 COMPL. DATE 04/26/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 7868														
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	33	1	173	3	N	-0-			1
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	31	1	168	3	N	-0-			1
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	24	1	174	3	N	-0-			1
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	18	1	184	3	N	-0-			1
*02	196 N	156	-0-	-40	-0-	17	1	139	3	N	-0-			1
03	186 N	28	-0-	-158	-0-	3	1	25	3	N	-0-			1

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258														
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-			-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-			-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-			-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C WELL #: 2 RRCID -> 142180 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812														
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	23	1	137	3	N	-0-			1
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	23	1	128	3	N	-0-			1
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	19	1	128	3	N	-0-			1
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	3	N	-0-			1
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	3	N	-0-			1
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	20	1	126	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1897		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	1829 X	1740	-0-	-89	-0-	191	1	1549	3	N	-0-					-0-
11	1680 X	1600	-0-	-80	-0-	126	1	1474	3	N	-0-					-0-
12	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	235	1	1522	3	N	52	46	1			6
01	1736 X	1598	-0-	-138	-0-	57	9	1450	3	N	13					19
*02	1484 N	1453	-0-	-31	-0-	132	1	1313	3	N	7	7	1			19
03	1829 N	1377	-0-	-452	-0-	102	1	1268	3	N	6	13	1			12

MORRISS BROS. "C" WELL #: 2 RRCID -> 142422 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722																
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748																
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	N	-0-					1
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	N	-0-					1
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	N	-0-					1
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	3	N	-0-					1
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	23	1	99	3	N	-0-					1
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101																
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	37	1	303	3	N	-0-					-0-
11	360 N	303	-0-	-57	-0-	24	1	279	3	N	-0-					-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	44	1	288	3	N	-0-					-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	26	1	279	3	N	-0-					-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	N	-0-					-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 7		RRCID -> 143379		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-	-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-	

FIELDS 52		WELL #: 7		RRCID -> 143697		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938		
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	41 1	149 3	N	-0-	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	33 1	121 3	N	-0-	
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	48 1	132 3	N	-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	21 1	134 3	N	-0-	
*02	112 N	109	-0-	-3	-0-	24 1	85 3	N	-0-	
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	40 1	127 3	N	-0-	

JONES 118		WELL #: 9		RRCID -> 143698		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143		
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	7 1	48 3	Y	-0-	
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7 1	44 3	Y	-0-	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 3	Y	-0-	
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	6 1	47 3	Y	-0-	
*02	56 N	45	-0-	-11	-0-	5 1	40 3	Y	-0-	
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	7 1	50 3	Y	-0-	

KELLY 124		WELL #: 8		RRCID -> 143699		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

REED 101		WELL #: 9		RRCID -> 143702		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069		
10	14B DENY	465	-0-	465	4203	67 1	398 3	Y	-0-	
11	T. A.	379	-0-	379	4582	379 3		Y	-0-	
12	14B DENY	403	-0-	403	4985	403 3		Y	-0-	
01	14B DENY	417	-0-	417	5402	417 3		Y	-0-	
*02	5892 X	490	-0-	-5402	-0-	490 3		Y	-0-	
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		Y	-0-	

VANDERSTUCKEN 36		WELL #: 2		RRCID -> 143704		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 1071E		RRCID -> 143706		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5359 - 5410		
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-	
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-	
*02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3		Y	-0-	
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 115		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

KELLY 115		WELL #: 7		RRCID -> 144103		COMPL. DATE 02/04/1993			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5248 - 6376		
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	58	1	73	3	Y	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	69	1	67	3	Y	-0-			-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	88	1	69	3	Y	-0-			-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 6		RRCID -> 144105		COMPL. DATE 02/07/1993			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5126 - 6284		
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	117	1	444	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	401	-0-	-49	-0-	15	1	386	3	Y	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	428	3	Y	-0-			-0-
*01	527 N	495	-0-	-32	-0-	42	1	453	3	Y	-0-			-0-
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	361	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	17	1	444	3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 65		WELL #: 7		RRCID -> 144111		COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 6275			PERF. 5323 - 5906		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPY 32		WELL #: 7		RRCID -> 144112		COMPL. DATE 12/17/1992			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5347 - 5649		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON 32		WELL #: 1		RRCID -> 144196		COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 7550			PERF. 5350 - 5566		
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	48	1	390	3	N	-0-			-0-
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	31	1	366	3	N	1			1
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	57	1	372	3	N	1	2	1	-0-
*01	434 N	405	-0-	-29	-0-	34	1	370	3	N	1			1
*02	364 N	363	-0-	-1	-0-	33	1	330	3	N	-0-			1
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	31	1	391	3	N	1	1	1	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 144197		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5675 - 5920		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
01	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-

KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	48	1	287	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-			-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES 120 WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095

10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	639	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	46	1	624	3	Y	-0-			-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	616	-0-	-66	-0-	45	1	571	3	Y	-0-			-0-
*02	616 N	336	-0-	-280	-0-	24	1	312	3	Y	-0-			-0-
*03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	55	1	723	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 9 RRCID -> 146190 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 6286

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-

WARD 114 WELL #: 9 RRCID -> 146191 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745

10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-			-0-
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	N	-0-			-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0127S RRCID -> 146405 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274

10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-			-0-
*02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 0128S		RRCID -> 146406		COMPL. DATE 07/20/1993			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0138S		RRCID -> 146407		COMPL. DATE 07/03/1993			TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301							
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0136S		RRCID -> 146408		COMPL. DATE 07/01/1993			TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208							
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
01	310 N	100	-0-	-210	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*02	280 N	216	-0-	-64	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1076S		RRCID -> 146445		COMPL. DATE 07/26/1993			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249							
10	14B2 EXT	71	-0-	71	835	71	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	60	-0-	60	895	60	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	57	-0-	57	952	57	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	55	-0-	55	1007	55	3			Y	-0-					-0-
*02	1046 X	39	-0-	-1007	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 141		WELL #: 8		RRCID -> 146462		COMPL. DATE 08/09/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889							
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
*02	112 N	72	-0-	-40	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1077S		RRCID -> 146545		COMPL. DATE 07/24/1993			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 146602		COMPL. DATE 07/19/1993			TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705							
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	3	N	-0-					2
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	3	N	-0-					2
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	3	N	-0-					2
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					2
*02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					2
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 36		WELL #: 6		RRCID -> 146606		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5026 - 6203			
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	30	1	209	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	31	1	197	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	102	-0-	-146	-0-	13	1	89	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	28	1	208	3	Y	-0-		-0-
*02	224 N	177	-0-	-47	-0-	20	1	157	3	Y	-0-		-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 36		WELL #: 6		RRCID -> 146606		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5337 - 5787			
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	2	1	372	3	Y	-0-		-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3			Y	-0-		-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	349	3	Y	-0-		-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	7	1	335	3	Y	-0-		-0-
*02	308 N	248	-0-	-60	-0-	4	1	244	3	Y	-0-		-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-		-0-

SHURLEY 166		WELL #: 7		RRCID -> 146607		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5578 - 6077			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GRL-ALDWELL, W. R. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 146660		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7536 - 8640			
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	-0-		-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	-0-		-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	22	1	163	2	Y	-0-		-0-

WARD, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 146662		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 5926 - 6850			
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	48	1	441	3	N	-0-		-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	428	3	N	1		1
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	47	1	440	3	N	-0-		1
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	51	1	452	3	N	-0-		1
*02	448 N	422	-0-	-26	-0-	49	1	373	3	N	-0-		1
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	41	1	449	3	N	-0-		1

CANYON RANCH		WELL #: 1075S		RRCID -> 146685		COMPL. DATE 08/24/1993		TOTAL DEPTH 5521		PERF. 5192 - 5289			
10	T. A.	80	-0-	80	105	80	3			Y	-0-		-0-
11	T. A.	110	-0-	110	215	110	3			Y	-0-		-0-
12	T. A.	102	-0-	102	317	102	3			Y	-0-		-0-
01	T. A.	36	-0-	36	353	36	3			Y	-0-		-0-
*02	T. A.	38	-0-	38	391	38	3			Y	-0-		-0-
03	T. A.	93	-0-	93	484	93	3			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 116		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 9		RRCID -> 146708		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VALLIANT, L. R.				WELL #: 7		RRCID -> 146769		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7240 - 7502		
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	12	1	43	3	N	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	20	1	48	3	N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-	-0-
*02	56 N	41	-0-	-15	-0-	4	1	37	3	N	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0824S		RRCID -> 146910		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH				WELL #: 0935S		RRCID -> 146912		COMPL. DATE 08/28/1993		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5096 - 5192		
10	T. A.	73	-0-	73	236	73	3		Y	-0-		-0-
11	T. A.	28	-0-	28	264	28	3		Y	-0-		-0-
12	T. A.	67	-0-	67	331	67	3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	36	-0-	36	367	36	3		Y	-0-		-0-
*02	T. A.	27	-0-	27	394	27	3		Y	-0-		-0-
03	T. A.	22	-0-	22	416	22	3		Y	-0-		-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1078S		RRCID -> 146913		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204		
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		Y	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-		-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-		-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-		-0-

SHURLEY 96				WELL #: 8		RRCID -> 146968		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053		
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-	-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	N	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-	-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-	-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-	-0-

GALBREATH 66				WELL #: 9		RRCID -> 147331		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ESPY 57		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER 112		WELL #: 9		RRCID -> 147359		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517				
10	T. A.	4	-0-	4	29	4	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	3	-0-	3	32	3	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	4	-0-	4	36	4	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	3	-0-	3	39	3	3		Y	-0-			-0-
*02	T. A.	6	-0-	6	45	6	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	26	-0-	26	71	2	1	24	3	Y	-0-		-0-

ESPY 56		WELL #: 9		RRCID -> 147554		COMPL. DATE 10/31/1993			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811				
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	37	1	273	3	Y	-0-		1
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	66	1	481	3	Y	-0-		1
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	59	1	391	3	Y	-0-		1
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	60	1	408	3	Y	1		2
*02	504 N	318	-0-	-186	-0-	45	1	273	3	Y	-0-		2
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	52	1	375	3	Y	-0-		2

FIELDS 17		WELL #: 9		RRCID -> 147641		COMPL. DATE 11/21/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974				
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	43	1	154	3	N	-0-		-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	35	1	125	3	N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	52	1	145	3	N	-0-		-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	24	1	154	3	N	-0-		-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	N	-0-		-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	48	1	155	3	N	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #: 10		RRCID -> 147643		COMPL. DATE 11/22/1993			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451				
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-		-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	5	1	236	3	Y	-0-		-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	5	1	226	3	Y	-0-		-0-
*02	224 N	144	-0-	-80	-0-	2	1	142	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 142		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

REED 100		WELL #: 9		RRCID -> 147649		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4963		- 6092		
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
*02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 9		RRCID -> 147652		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5469		- 6852		
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 9		RRCID -> 147653		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5121		- 5918		
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	14	1	41	3	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-			-0-
*02	56 N	40	-0-	-16	-0-	7	1	33	3	N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 10		RRCID -> 148084		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5148		- 6470		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES 120		WELL #: 10		RRCID -> 148085		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5230		- 5704		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	1			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-	3 1		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	1			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	1			2
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	1			3

JONES 120		WELL #: 11		RRCID -> 148087		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5322		- 6169		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 7		RRCID -> 148088		COMPL. DATE 12/11/1993			TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-			-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 98				WELL #: 7		RRCID -> 148098		COMPL. DATE 01/07/1994			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293			
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 142				WELL #: 10		RRCID -> 148099		COMPL. DATE 12/28/1993			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 6540			
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	3	1	535	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3			Y	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	11	1	491	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	476	-0-	-51	-0-	10	1	466	3	Y	-0-			-0-
*02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	9	1	492	3	Y	-0-			-0-
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 147				WELL #: 9		RRCID -> 148100		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949			
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	1	1	242	3	Y	28	41	1	36
						31	9							
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	258	3	20	9	Y	18	19	1	35
12	403 N	285	-0-	-118	-0-	6	1	255	3	Y	22	18	1	39
						24	9							
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	5	1	238	3	Y	14	19	1	34
						15	9							
*02	252 N	181	-0-	-71	-0-	3	1	169	3	Y	8	18	1	24
						9	9							
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	82	1	238	3	Y	4	13	1	15
						4	9							

HILL-ROUSSELOT C				WELL #: 3		RRCID -> 148180		COMPL. DATE 12/20/1993			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512			
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-			1
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	3	N	-0-			1
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-			1
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	12	1	245	3	N	-0-			1
*02	252 N	225	-0-	-27	-0-	19	1	206	3	N	-0-			1
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	19	1	248	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO				WELL #: 2		RRCID -> 148194		COMPL. DATE 12/14/1993			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6892 - 6916			
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-			1
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	3	N	-0-			1
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-			1
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-			1
*02	84 N	76	-0-	-8	-0-	6	1	70	3	N	-0-			1
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH		WELL #: 0823S		RRCID -> 148530		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5086		-		5162		
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0825S		RRCID -> 148531		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5056		-		5139		
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
*02	196 N	177	-0-	-19	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
03	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0827S		RRCID -> 148532		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 5056		-		5134		
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
*02	280 N	238	-0-	-42	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0936S		RRCID -> 148533		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 5460		PERF. 5096		-		5186		
10	186 N	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C		WELL #: 2010		RRCID -> 148615		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 7158		-		7890		
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, ROUSSELOT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 148801		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7518		-		7538		
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					1
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					1
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-					1
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					1
*02	56 N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	3	N	-0-					1
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					1

SHURLEY 141		WELL #: 10		RRCID -> 149504		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5276		-		5734		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

KELLY 124		WELL #: 12		RRCID -> 149518	COMPL. DATE 04/19/1994	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 4962	-	5504					
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	254	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	38	1	236	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	30	1	213	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	29	1	218	3	Y	-0-			-0-
*02	252 N	170	-0-	-82	-0-	19	1	151	3	Y	-0-			-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	Y	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #: 11		RRCID -> 149521	COMPL. DATE 04/26/1994	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5236	-	5667					
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	47	1	320	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	48	1	304	3	Y	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	43	1	300	3	Y	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	44	1	334	3	Y	-0-			-0-
*02	336 N	258	-0-	-78	-0-	29	1	229	3	Y	-0-			-0-
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	308	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0826S		RRCID -> 149523	COMPL. DATE 04/15/1994	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 5120	-	5198					
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-			-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-			-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-			-0-
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-			-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 49		RRCID -> 149525	COMPL. DATE 04/18/1994	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5128	-	5966					
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 56		RRCID -> 149526	COMPL. DATE 04/23/1994	TOTAL DEPTH 6181	PERF. 5174	-	6012					
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			-0-
*02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	3			N	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 52		RRCID -> 149552	COMPL. DATE 04/21/1994	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5036	-	5938					
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
*02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 58		RRCID -> 149553	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 5150	-	5981					
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY WELL #: 66 RRCID -> 149554 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5167 - 5842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 6 RRCID -> 149680 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5466 - 6441

10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	N	-0-					-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	16	1	216	3	N	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	3	N	-0-					-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
*02	224 N	184	-0-	-40	-0-	18	1	166	3	N	-0-					-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 9 RRCID -> 149687 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6619 - 6641

10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
*02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 10 RRCID -> 149701 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765

10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-	1	1			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-	1				1
						1	9									
*02	112 N	87	-0-	-25	-0-	11	1	76	3	N	-0-					1
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-	1	1			-0-

KELLY 126 WELL #: 10 RRCID -> 149702 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5081 - 6507

10	217 N	186	-0-	-31	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
*02	140 N	125	-0-	-15	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 5 RRCID -> 149705 COMPL. DATE 05/21/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 6625

10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					-0-
*02	196 N	184	-0-	-12	-0-	17	1	167	3	Y	-0-					-0-
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 36		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 7		RRCID -> 149965	COMPL. DATE 05/14/1994	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5337	-	5566			
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	344 3	Y	-0-		1
11	360 N	186	-0-	-174	-0-	17	1	167 3	Y	2		3
12	341 N	75	-0-	-266	-0-	2	9					
01	372 N	55	-0-	-317	-0-	7	1	66 3	Y	2		5
*02	168 N	28	-0-	-140	-0-	2	9					
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	5	1	50 3	Y	-0-		5
						3	1	25 3	Y	-0-		5
						23	1	263 3	Y	-0-		5

SHURLEY		WELL #: 67		RRCID -> 150016	COMPL. DATE 07/28/1999	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 5208	-	6000			
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-		-0-
*02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3		N	-0-		-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-

KELLY 124		WELL #: 11		RRCID -> 150287	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5751	-	6351			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 11		RRCID -> 150330	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5275	-	6482			
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167 3	Y	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-		-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	3	1	151 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	3	1	142 3	Y	-0-		-0-
*02	140 N	103	-0-	-37	-0-	2	1	101 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		Y	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 12		RRCID -> 150331	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5505	-	6564			
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495 3	Y	-0-		-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-		-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	459 3	Y	-0-		-0-
01	496 N	434	-0-	-62	-0-	9	1	425 3	Y	-0-		-0-
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	444 3	Y	-0-		-0-
03	465 N	301	-0-	-164	-0-	301	3		Y	-0-		-0-

WARD, RIP "H-46"		WELL #: 2		RRCID -> 150660	COMPL. DATE 03/09/1994	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5248	-	6141			
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	364 3	N	1		7
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	364 3	N	2		9
12	434 N	280	-0-	-154	-0-	27	1	252 3	N	1		10
01	403 N	150	-0-	-253	-0-	1	9					
*02	364 N	278	-0-	-86	-0-	15	1	134 3	N	1		11
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	1	9					
						32	1	246 3	N	-0-		11
						37	1	409 3	N	1		12
						1	9					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP D-E-F		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 4302	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 150663 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206											
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	24 1 1 9	218 3	N	1		2
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20 1	209 3	N	-0-		2
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23 1	212 3	N	-0-		2
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9	225 3	N	1		3
*02	224 N	200	-0-	-24	-0-	23 1	177 3	N	-0-		3
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	20 1	215 3	N	-0-		3

JONES 118		WELL #: 11		RRCID -> 150800	COMPL. DATE 07/20/1994	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5112 - 6242				
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1 7 9	23 3	Y	6	6 1	9
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9 1 13 9	58 3	Y	12	6 1	15
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1 15 9	49 3	Y	14	8 1	21
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9	31 3	Y	4	9 1	16
*02	84 N	8	-0-	-76	-0-	1 1	7 3	Y	-0-	6 1	10
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	1 1	7 3	Y	-0-	4 1	6

JONES 120		WELL #: 12		RRCID -> 150802	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5102 - 6137				
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	43 1	297 3	Y	-0-		1
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	44 1	278 3	Y	-0-		1
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	40 1	277 3	Y	-0-		1
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	37 1	277 3	Y	-0-		1
*02	308 N	249	-0-	-59	-0-	28 1	221 3	Y	-0-		1
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	39 1	285 3	Y	-0-		1

REED 100		WELL #: 11		RRCID -> 150805	COMPL. DATE 07/30/1994	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5151 - 6157				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REED 101		WELL #: 10		RRCID -> 150808	COMPL. DATE 07/30/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 4990 - 6273				
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	5 1	32 3	Y	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-		-0-

REED 116		WELL #: 11		RRCID -> 150810	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5052 - 6323				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 148		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 150811		COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 5583 - 5856		
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	3	1	158	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	4	1	194	3	Y	-0-			-0-
*02	140 N	117	-0-	-23	-0-	2	1	115	3	Y	-0-			-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			-0-

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150846		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 6055 - 6529		
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-			2
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-			2
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-			2
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			2
*02	28 N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-			2
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-			2

WARD, RIP "G-45"		WELL #: 2		RRCID -> 150855		COMPL. DATE 03/13/1994			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5837 - 6266		
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	17	1	159	3	N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	3	N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	17	1	158	3	N	-0-			-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	18	1	156	3	N	-0-			-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	N	-0-			-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	15	1	160	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2203E		RRCID -> 150857		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 5350			PERF. 4292 - 5134		
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3			Y	-0-			-0-
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			Y	-0-			-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-			-0-
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
*02	392 N	246	-0-	-146	-0-	246	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 10		RRCID -> 150908		COMPL. DATE 07/20/1994			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6738 - 6992		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 9RX		RRCID -> 150951		COMPL. DATE 02/04/1994			TOTAL DEPTH 8460			PERF. 6578 - 8066		
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	3	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	12	1	70	3	N	-0-			-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	6	1	42	3	N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	N	-0-			-0-
*02	84 N	75	-0-	-9	-0-	14	1	61	3	N	-0-			-0-
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 10R		RRCID -> 150952		COMPL. DATE 02/14/1994			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6804 - 7958		
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	93	1	552	3	N	-0-			3
11	630 N	533	-0-	-97	-0-	80	1	453	3	N	-0-			3
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	80	1	545	3	N	-0-			3
01	651 N	526	-0-	-125	-0-	78	1	448	3	N	-0-			3
*02	504 N	382	-0-	-122	-0-	73	1	309	3	N	-0-			3
03	620 N	527	-0-	-93	-0-	72	1	455	3	N	-0-			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H"		WELL #:		2	RRCID ->	151156	COMPL. DATE	05/08/1994	TOTAL DEPTH	8946	PERF.	8478 - 8542			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-			2	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2			Y	-0-			-0-

WARD, RIP "H"		WELL #:		102	RRCID ->	151157	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	5501 - 6414			
10	217 N	210	-0-	-7	-0-		21	1	189	3	N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-		18	1	183	3	N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-		20	1	183	3	N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-		21	1	183	3	N	-0-			-0-
*02	196 N	178	-0-	-18	-0-		21	1	157	3	N	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-		17	1	188	3	N	-0-			-0-

WARD, R.C.		WELL #:		4	RRCID ->	151163	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	6045 - 7123			
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-		36	1	328	3	N	-0-			1
11	390 N	386	-0-	-4	-0-		34	1	352	3	N	-0-			1
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-		50	1	466	3	N	1			2
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-		1	9							
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-		43	1	383	3	N	-0-			2
03	496 N	409	-0-	-87	-0-		53	1	401	3	N	-0-			2
							34	1	375	3	N	-0-			2

CAUTHORN, MACK 130		WELL #:		1306	RRCID ->	151164	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	5553 - 5973			
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	3			Y	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	3			Y	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	3			Y	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	3			Y	-0-			-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	3			Y	-0-			-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	3			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "XX"		WELL #:		6102	RRCID ->	151185	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6851 - 6979			
10	93 N	86	-0-	-7	-0-		5	1	81	3	N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-		5	1	74	3	N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-		3	1	73	3	N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-		3	1	70	3	N	-0-			-0-
*02	84 N	54	-0-	-30	-0-		5	1	49	3	N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-		5	1	69	3	N	-0-			-0-

HILL-RAY, MAY M. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	151187	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8282 - 9102			
10	1457 X	1304	-0-	-153	-0-		163	1	1141	3	Y	-0-			-0-
11	1320 X	1318	-0-	-2	-0-		156	1	1162	3	Y	-0-			-0-
12	1364 X	1251	-0-	-113	-0-		132	1	1119	3	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1247	-0-	-55	-0-		138	1	1109	3	Y	-0-			-0-
*02	1232 N	681	-0-	-551	-0-		62	1	619	3	Y	-0-			-0-
03	1240 N	903	-0-	-337	-0-		88	1	815	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	151197	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	6444 - 6974		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-		32	1	188	3	N	-0-		1
11	210 N	205	-0-	-5	-0-		31	1	174	3	N	-0-		1
12	217 N	195	-0-	-22	-0-		25	1	170	3	N	-0-		1
01	217 N	198	-0-	-19	-0-		29	1	169	3	N	-0-		1
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-		41	1	174	3	N	-0-		1
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-		29	1	184	3	N	-0-		1

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #:		3	RRCID ->	151198	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8476 - 8710		
10	14B2 EXT	1	-0-	1	5		1	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	6		1	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	7		1	2		Y	-0-			-0-
*02	8 X	1	-0-	-7	-0-		1	2		Y	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D"		WELL #:		3	RRCID ->	151202	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6693 - 8245		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2		N	-0-			-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-		2	1	165	2	N	-0-		-0-
03	93 N	28	-0-	-65	-0-		10	3						-0-
							27	2	1	3	N	-0-		-0-

SAWYER 112		WELL #:		11	RRCID ->	151214	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5420 - 6489		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 168		WELL #:		9	RRCID ->	151224	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	5582 - 6731		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"		WELL #:		3	RRCID ->	151271	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6720 - 7074		
10	62 N	57	-0-	-5	-0-		8	1	48	3	N	1		3
							1	9						
11	60 N	41	-0-	-19	-0-		6	1	35	3	N	-0-		3
12	62 N	38	-0-	-24	-0-		5	1	33	3	N	-0-		3
01	62 N	40	-0-	-22	-0-		6	1	34	3	N	-0-		3
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-		7	1	29	3	N	-0-		3
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		4	1	27	3	N	-0-		3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 102		RRCID -> 151276		COMPL. DATE 05/15/1994			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5722 - 6259		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	42 1	386 3	N	1		1
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	1 9					
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	36 1	373 3	N	-0-		1
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	39 1	362 3	N	-0-		1
*02	392 N	356	-0-	-36	-0-	41 1	362 3	N	-0-		1
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	41 1	315 3	N	-0-		1
						36 1	395 3	N	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 2		RRCID -> 151283		COMPL. DATE 05/22/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6486 - 7016		
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	90 1	471 3	N	-0-		3
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	85 1	453 3	N	-0-		3
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	64 1	471 3	N	-0-		3
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	46 1	481 3	N	1		4
						1 9					
*02	504 N	444	-0-	-60	-0-	49 1	395 3	N	-0-		4
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	61 1	504 3	N	-0-		4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 3		RRCID -> 151449		COMPL. DATE 05/05/1994			TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	23 1	134 3	N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	23 1	128 3	N	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	19 1	131 3	N	-0-		-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	23 1	130 3	N	-0-		-0-
*02	140 N	133	-0-	-7	-0-	25 1	108 3	N	-0-		-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	20 1	129 3	N	-0-		-0-

HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G		WELL #: 2		RRCID -> 151451		COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8434 - 8604		
10	3763 X	3205	-0-	-558	-0-	307 1	2898 2	Y	-0-		-0-
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	179 1	2537 2	Y	-0-		-0-
12	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	183 1	2647 2	Y	-0-		-0-
01	3689 X	3362	-0-	-327	-0-	220 1	3142 2	Y	-0-		-0-
*02	3332 X	2955	-0-	-377	-0-	373 1	2582 2	Y	-0-		-0-
*03	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	463 1	3409 2	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "I"		WELL #: 4		RRCID -> 151452		COMPL. DATE 05/30/1994			TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042		
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	16 1	262 3	N	-0-		1
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	16 1	247 3	N	-0-		1
12	279 N	262	-0-	-17	-0-	12 1	250 3	N	-0-		1
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	12 1	245 3	N	-0-		1
*02	252 N	227	-0-	-25	-0-	19 1	208 3	N	-0-		1
03	248 N	100	-0-	-148	-0-	7 1	93 3	N	-0-		1

SAWYER 112		WELL #: 10		RRCID -> 151466		COMPL. DATE 09/19/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216		
10	14B2 EXT	33	-0-	33	228	2 1	31 3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	1	-0-	1	229	1 3		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	232	3 3		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SAWYER 112		WELL #: 12		RRCID -> 151519		COMPL. DATE 09/19/1994			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	93	1	15	3	Y	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			-0-

GALBREATH 66		WELL #: 10		RRCID -> 151522		COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	9	2	3			Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #: 2		RRCID -> 151574		COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109					
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	12	1	198	3	N	4	5	1	3
						4	9							
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	13	1	193	3	N	-0-	2	1	1
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	9	1	196	3	N	3	3	1	1
						3	9							
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	9	1	193	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*02	196 N	175	-0-	-21	-0-	15	1	160	3	N	-0-			1
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	15	1	189	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO		WELL #: 3		RRCID -> 151575		COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173					
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-			1
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	9	1	136	3	N	-0-			1
12	186 N	96	-0-	-90	-0-	4	1	92	3	N	-0-			1
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	3	N	-0-			1
*02	140 N	35	-0-	-105	-0-	3	1	32	3	N	-0-			1
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	N	-0-			1

MAYER RANCH "UU"		WELL #: 5902		RRCID -> 151576		COMPL. DATE 05/30/1994			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048					
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-			1
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	N	-0-			1
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-			1
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-			1
*02	112 N	101	-0-	-11	-0-	9	1	92	3	N	-0-			1
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 151608		COMPL. DATE 06/25/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-WARD, RIP "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342														
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	18	1	163	3	N	-0-		-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	N	-0-		-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-		-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	17	1	152	3	N	-0-		-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	N	-0-		-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	3	N	-0-		-0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 4 RRCID -> 151616 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542														
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	N	-0-		-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	3	N	-0-		-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	N	-0-		-0-
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	26	1	225	3	N	-0-		-0-
*02	252	N	201	-0-	-51	-0-	23	1	178	3	N	-0-		-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	19	1	208	3	N	-0-		-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942														
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
*02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 2 RRCID -> 151620 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104														
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	345	3	N	7		13
							8	9						
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	301	3	N	4		17
							4	9						
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	31	1	291	3	N	4		21
							4	9						
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	34	1	299	3	N	1		22
							1	9						
*02	308	N	297	-0-	-11	-0-	35	1	262	3	N	-0-		22
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	311	3	N	2		24
							2	9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "A,B,C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3901		RRCID -> 151624		COMPL. DATE 07/01/1994			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	24 1	224 3	N	1			5
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	1 9	214 3	N	1			6
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	1 9	212 3	N	-0-			6
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	23 1	211 3	N	1			7
*02	224 N	213	-0-	-11	-0-	1 9	188 3	N	-0-			7
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	25 1	207 3	N	-0-			7
						19 1						
WARD, RIP "D"		WELL #: 102		RRCID -> 151625		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 6698			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WARD, RIP "K"		WELL #: 4802		RRCID -> 151626		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 6677			
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	43 3	N	1			4
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 9	35 3	N	1			5
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	N	-0-			5
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	N	-0-			5
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	N	-0-			5
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-			5
WARD, R.C.		WELL #: 6		RRCID -> 151639		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110			
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9 1	79 3	N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 3	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	N	-0-			-0-
*02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			-0-
CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 1125		RRCID -> 151641		COMPL. DATE 11/10/1994			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		Y	-0-			-0-
11	570 N	337	-0-	-233	-0-	337 3		Y	-0-			-0-
12	465 N	293	-0-	-172	-0-	293 3		Y	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		Y	-0-			-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-			-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	5 1	319 3	Y	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 5		RRCID -> 151644		COMPL. DATE 06/14/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188			
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14 1	229 3	N	-0-			-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	13 1	202 3	N	-0-			-0-
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	9 1	192 3	N	-0-			-0-
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	9 1	187 3	N	-0-			-0-
*02	196 N	184	-0-	-12	-0-	16 1	168 3	N	-0-			-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16 1	210 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #:		2	RRCID ->	151649	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	6616 - 7083	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	30 3	N	-0-			2
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	30 3	N	-0-			2
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 3	31 3	N	-0-			2
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 3	31 3	N	-0-			2
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6 1	25 3	25 3	N	-0-			2
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 3	29 3	N	-0-			2

PFLUGER 85		WELL #:		8	RRCID ->	151697	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4851 - 5219	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	21 1	198 3	198 3	Y	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	20 1	185 3	185 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	17 1	191 3	191 3	Y	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	18 1	194 3	194 3	Y	-0-			-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	29 1	176 3	176 3	Y	-0-			-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	23 1	192 3	192 3	Y	-0-			-0-

FIELDS 17		WELL #:		10	RRCID ->	151711	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5361 - 5849	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	24 1	86 3	86 3	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	22 1	78 3	78 3	N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	26 1	72 3	72 3	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15 1	93 3	93 3	N	-0-			-0-
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	17 1	61 3	61 3	N	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	24 1	76 3	76 3	N	-0-			-0-

ESPY 56		WELL #:		10	RRCID ->	151714	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5556 - 5852	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #:		12	RRCID ->	151797	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5830 - 6210	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 3	40 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	7 1	44 3	44 3	Y	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 3	58 3	Y	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 3	53 3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	36	-0-	-20	-0-	4 1	32 3	32 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	6 1	46 3	46 3	Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #:		13	RRCID ->	152095	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	4937 - 6305	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #:		12	RRCID ->	152096	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	5158 - 6130	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 123		WELL #: 10		RRCID -> 152098		COMPL. DATE 11/14/1994			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5416 - 6599		
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	4	1	195	3	Y	-0-			-0-
*02	196 N	144	-0-	-52	-0-	2	1	142	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 10		RRCID -> 152098		COMPL. DATE 11/07/1994			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5326 - 6414		
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	1	1	231	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	190	-0-	-140	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
12	310 N	60	-0-	-250	-0-	1	1	59	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	7	1	422	3	Y	-0-			-0-
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 12		RRCID -> 152118		COMPL. DATE 11/14/1994			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5612 - 6439		
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 6		RRCID -> 152120		COMPL. DATE 11/22/1994			TOTAL DEPTH 6970			PERF. 5506 - 6654		
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	231	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	4	1	198	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	4	1	195	3	Y	-0-			-0-
*02	196 N	130	-0-	-66	-0-	2	1	128	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 10		RRCID -> 152121		COMPL. DATE 10/21/1994			TOTAL DEPTH 6310			PERF. 5164 - 6106		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 15		RRCID -> 152126		COMPL. DATE 12/03/1994			TOTAL DEPTH 6510			PERF. 6128 - 6342		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 14		RRCID -> 152138		COMPL. DATE 12/06/1994			TOTAL DEPTH 6310			PERF. 5191 - 6228		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 302		RRCID -> 152260		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 6291 - 7556			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	10 1	134 3	N	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	44 1	163 3	N	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	59 1	144 3	N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	184 3	N	-0-		-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17 1	152 3	N	-0-		-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14 1	240 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C"		WELL #: 3		RRCID -> 152264		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 8068		PERF. 6564 - 7937	
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	21 1	123 3	N	1		3
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	20 1	113 3	N	-0-		3
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	9 1	63 3	N	-0-		3
01	155 N	9	-0-	-146	-0-	1 1	8 3	N	-0-		3
*02	112 N	1	-0-	-111	-0-	1 3		N	-0-		3
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		N	-0-		3

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 803		RRCID -> 152268		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 6478 - 8062	
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	8 1	127 3	N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	N	-0-		-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	6 1	111 3	N	-0-		-0-
*02	112 N	92	-0-	-20	-0-	5 1	87 3	N	-0-		-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR "U"		WELL #: 4		RRCID -> 152270		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6475 - 7934	
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	39 1	659 3	N	-0-		2
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28 1	551 3	N	1		3
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	27 1	550 3	N	1	1 1	3
01	713 N	578	-0-	-135	-0-	27 1	551 3	N	-0-		3
*02	532 N	458	-0-	-74	-0-	25 1	432 3	N	1	1 1	3
03	589 N	582	-0-	-7	-0-	27 1	555 3	N	-0-		3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH"		WELL #: 3		RRCID -> 152272		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6526 - 7934	
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	43 1	257 3	N	-0-		1
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	41 1	233 3	N	-0-		1
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	35 1	239 3	N	-0-		1
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	40 1	233 3	N	-0-		1
*02	252 N	206	-0-	-46	-0-	39 1	167 3	N	-0-		1
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	126 1	234 3	N	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S"		WELL #: 3		RRCID -> 152277		COMPL. DATE 04/27/1994		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 6540 - 7903	
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	16 1	97 3	N	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	16 1	91 3	N	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	13 1	92 3	N	-0-		-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	16 1	91 3	N	-0-		-0-
*02	112 N	96	-0-	-16	-0-	18 1	78 3	N	-0-		-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15 1	97 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780														
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-			1
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-			1
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-			1
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-			1
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-			1
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	106	1	25	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063														
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-			-0-

WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3105 RRCID -> 152536 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654														
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	312	3	Y	-0-			1
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	566	3	Y	-0-			1
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	49	1	504	3	Y	-0-			1
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	70	1	727	3	Y	-0-			1
*02	588 N	430	-0-	-158	-0-	38	1	392	3	Y	-0-			1
03	558 N	505	-0-	-53	-0-	321	1	184	3	Y	-0-			1

REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
REED 100		WELL #: 14		RRCID -> 152562		COMPL. DATE 12/07/1994			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	744	N	650	-0-	-94	-0-	94	1	556	3	Y	-0-		-0-
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			Y	-0-		-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-		-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-		-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-		-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-		-0-

SHURLEY 142		WELL #: 13		RRCID -> 152563		COMPL. DATE 12/05/1994			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443					
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 8		RRCID -> 152658		COMPL. DATE 09/07/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 7660					
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	29	1	384	3	N	-0-		3
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	100	1	370	3	N	-0-		3
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	157	1	382	3	N	-0-		3
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	21	1	381	3	N	-0-		3
*02	392	N	334	-0-	-58	-0-	33	1	301	3	N	-0-		3
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	22	1	389	3	N	-0-	3 1	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1371		RRCID -> 152659		COMPL. DATE 07/17/1994			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340					
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	68	1	549	3	N	-0-		-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	519	3	N	-0-		-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	80	1	521	3	N	-0-		-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	49	1	533	3	N	-0-		-0-
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	444	3	N	-0-		-0-
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	45	1	557	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 6		RRCID -> 152660		COMPL. DATE 07/21/1994			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503					
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-		1
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	3	N	-0-		1
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-		1
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-		1
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-		1
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-		1

WILSON, DUKE		WELL #: 1367		RRCID -> 152663		COMPL. DATE 07/30/1994			TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385					
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	79	1	644	3	N	-0-		-0-
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	48	1	559	3	N	-0-		-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	104	1	673	3	N	-0-		-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	61	1	660	3	N	-0-		-0-
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	57	1	567	3	N	-0-		-0-
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	675	3	N	-0-		-0-

HILL-WARD RIP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 152664		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476					
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	12	1	106	3	N	-0-		-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	N	-0-		-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	N	-0-		-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	3	N	-0-		-0-
*02	112	N	97	-0-	-15	-0-	11	1	86	3	N	-0-		-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"													//CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
MAYER, EDWIN S. JR. "E"													//CONT.// 875310		WELL #: 302			RRCID -> 152667		COMPL. DATE 07/10/1994			TOTAL DEPTH 8353		PERF. 6964 - 8130	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE													
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-	2													
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	2													
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	2													
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	2													
*02		28 N	26	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	14	13													
							15	9																		
*03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	8													
WARD, RIP "A,B,C"													WELL #: 4002		RRCID -> 152668		COMPL. DATE 07/13/1994			TOTAL DEPTH 7343		PERF. 5253 - 5937				
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	98	1	900	3	N	2	6													
							2	9																		
11		1020 N	990	-0-	-30	-0-	87	1	901	3	N	2	8													
							2	9																		
12		1054 N	938	-0-	-116	-0-	90	1	847	3	N	1	9													
							1	9																		
01		992 N	989	-0-	-3	-0-	101	1	887	3	N	1	10													
							1	9																		
*02		924 N	865	-0-	-59	-0-	101	1	764	3	N	-0-	10													
*03		988 N	988	-0-	-0-	-0-	83	1	904	3	N	1	11													
							1	9																		
WARD, RIP -E-													WELL #: 102		RRCID -> 152671		COMPL. DATE 06/11/1994			TOTAL DEPTH 8125		PERF. 5845 - 6934				
10		155 N	132	-0-	-23	-0-	13	1	119	3	N	-0-	1													
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	11	1	111	3	N	-0-	1													
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	N	-0-	1													
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	N	-0-	1													
*02		112 N	98	-0-	-14	-0-	11	1	87	3	N	-0-	1													
03		124 N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	N	-0-	1													
WARD, JOHN "A"													WELL #: 5		RRCID -> 152678		COMPL. DATE 07/16/1994			TOTAL DEPTH 7525		PERF. 5561 - 6297				
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	79	1	729	3	N	1	1													
							1	9																		
11		810 N	723	-0-	-87	-0-	64	1	659	3	N	-0-	1													
12		589 N	392	-0-	-197	-0-	38	1	354	3	N	-0-	1													
01		806 N	705	-0-	-101	-0-	72	1	633	3	N	-0-	1													
*02		672 N	629	-0-	-43	-0-	73	1	556	3	N	-0-	1													
*03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	56	1	613	3	N	-0-	1													
WARD, JOHN A. "L"													WELL #: 4902		RRCID -> 152682		COMPL. DATE 12/19/1994			TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5582 - 6343				
10		186 N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-	1													
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-	1													
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	1													
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	1													
*02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	1													
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	1													
FAWCETT, RANDEE TRUST "B"													WELL #: 8-X		RRCID -> 152683		COMPL. DATE 09/21/1994			TOTAL DEPTH 7402		PERF. 6763 - 7236				
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-	-0-													
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-	-0-													
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-	-0-													
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-	-0-													
*02		56 N	48	-0-	-8	-0-	4	1	44	3	N	-0-	-0-													
*03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-	-0-													

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "L"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 102		RRCID -> 152684		COMPL. DATE 10/25/1994			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	102	3	N	6	7	1	6
							7	9							
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	7	8	1	5
							8	9							
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	6	7	1	4
							7	9							
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	13	6	1	11
							14	9							
*02	112	N	108	-0-	-4	-0-	9	1	92	3	N	6	3	1	14
							7	9							
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1	104	3	N	10	10	1	14
							11	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 152702		COMPL. DATE 07/07/1994			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HILL-RIP, WARD "D"		WELL #: 3		RRCID -> 152706		COMPL. DATE 08/12/1994			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 6852						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 152710		COMPL. DATE 09/28/1994			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404						
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-		-0-	
							303	3							
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	5	2	N	-0-		-0-	
							395	3							
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	5	2	N	-0-		-0-	
							430	3							
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	N	-0-		-0-	
							375	3							
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	3	N	-0-		-0-	
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-		-0-	

WARD, RIP "D,E,F"		WELL #: 4202		RRCID -> 152711		COMPL. DATE 02/09/1995			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MAYER RANCH "C"		WELL #: 302		RRCID -> 152713		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	1	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-		1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD, RIP "F"		WELL #: 4402		RRCID -> 152718		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	N	-0-	1
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	3	N	-0-	1
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	-0-	1
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	319	3	N	1	2
						1	9					
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	37	1	279	3	N	-0-	2
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	N	-0-	2

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 302		RRCID -> 152720		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135			
10	558 N	515	-0-	-43	-0-	29	1	486	3	N	-0-	2
11	510 N	500	-0-	-10	-0-	24	1	475	3	N	1	3
						1	9					
12	527 N	516	-0-	-11	-0-	24	1	492	3	N	-0-	3
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	25	1	495	3	N	-0-	3
*02	476 N	450	-0-	-26	-0-	25	1	425	3	N	-0-	3
03	527 N	503	-0-	-24	-0-	24	1	479	3	N	-0-	3

WARD, JOHN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 152730		COMPL. DATE 06/04/1994			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774			
10	682 N	632	-0-	-50	-0-	62	1	570	3	N	-0-	1
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	55	1	562	3	N	1	2
						1	9					
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	58	1	539	3	N	-0-	2
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	64	1	560	3	N	-0-	2
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	84	1	635	3	N	-0-	2
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	51	1	553	3	N	-0-	2

CAUTHORN, IDA		WELL #: 1356		RRCID -> 152749		COMPL. DATE 08/10/1994			TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916			
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-	-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-	-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-	-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-	-0-
*02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-	-0-

WARD, R.C.		WELL #: 3		RRCID -> 152754		COMPL. DATE 07/22/1994			TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155			
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	1	1
						1	9					
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-	1
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-	1
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-	1
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-	1
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	3	N	-0-	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 2		RRCID -> 152756		COMPL. DATE 06/25/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994			
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	N	-0-	2
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	29	1	166	3	N	-0-	2
12	217 N	173	-0-	-44	-0-	22	1	151	3	N	-0-	2
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	23	1	133	3	N	-0-	2
*02	196 N	146	-0-	-50	-0-	28	1	118	3	N	-0-	2
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	20	1	126	3	N	-0-	2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER "RR"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 102X		RRCID -> 152775		COMPL. DATE 09/23/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	28	1	449	3	N	14	13	1			11
						15	9									
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	28	1	423	3	N	13	14	1			10
						14	9									
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	20	1	431	3	N	8	11	1			7
						9	9									
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	21	1	428	3	N	5	5	1			7
						6	9									
*02	448 N	385	-0-	-63	-0-	32	1	343	3	N	9	3	1			13
						10	9									
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	31	1	409	3	N	-0-	6	1			7
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH"		WELL #: 2		RRCID -> 152779		COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891							
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	32	1	188	3	N	-0-					2
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	30	1	169	3	N	-0-					2
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	24	1	161	3	N	-0-					2
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	26	1	150	3	N	-0-					2
*02	196 N	132	-0-	-64	-0-	25	1	107	3	N	-0-					2
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	93	1	128	3	N	-0-					2
HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 3		RRCID -> 152783		COMPL. DATE 08/28/1994			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396							
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					2
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	49	3	N	3	2	1			3
						3	9									
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					3
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					3
*02	56 N	48	-0-	-8	-0-	4	1	43	3	N	1					4
						1	9									
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	4	1	50	3	N	3	2	1			5
						3	9									
HILL-RIP WARD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 152787		COMPL. DATE 08/10/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 102		RRCID -> 152789		COMPL. DATE 09/05/1994			TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138							
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
*02	196 N	193	-0-	-3	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 4		RRCID -> 152792		COMPL. DATE 07/14/1994			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506							
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	3	N	-0-					1
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	10	1	144	3	N	-0-					1
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					1
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	N	-0-					1
*02	140 N	136	-0-	-4	-0-	12	1	124	3	N	-0-					1
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	12 1	69 3	N	4			5
						4 9						
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13 1	75 3	N	18	9 1		14
						20 9						
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11 1	78 3	N	24			38
						26 9						
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	7 1	40 3	N	3	14 1		27
						3 9						
*02	84 N	31	-0-	-53	-0-	6 1	25 3	N	-0-	10 1		17
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	119 1	80 3	N	-0-	6 1		11

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746

10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	48 1	253 3	N	-0-			-0-
						44 1	234 3	N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	33 1	239 3	N	-0-			-0-
						25 1	259 3	N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26 1	208 3	N	-0-			-0-
						29 1	241 3	N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25 1	259 3	N	-0-			-0-
						26 1	208 3	N	-0-			-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	29 1	241 3	N	-0-			-0-
						29 1	241 3	N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436

10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	N	14	17 1		9
						15 9						
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	N	-0-	7 1		2
						4 1	93 3	N	-0-	1 1		1
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	5 1	93 3	N	-0-			1
						8 1	87 3	N	-0-			1
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	8 1	107 3	N	-0-			1
						8 1	107 3	N	-0-			1
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	107 3	N	-0-			1
						8 1	107 3	N	-0-			1

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519

10	372 N	357	-0-	-15	-0-	20 1	325 3	N	11	11 1		8
						12 9						
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	17 1	260 3	N	10	11 1		7
						11 9						
12	372 N	256	-0-	-116	-0-	11 1	241 3	N	4	7 1		4
						4 9						
01	372 N	318	-0-	-54	-0-	14 1	287 3	N	15	6 1		13
						17 9						
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24 1	259 3	N	7	4 1		16
						8 9						
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24 1	316 3	N	11	11 1		16
						12 9						

MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106

10	62 N	53	-0-	-9	-0-	8 1	45 3	N	-0-			1
						8 1	43 3	N	-0-			1
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	7 1	45 3	N	-0-			1
						8 1	43 3	N	-0-			1
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	9 1	37 3	N	-0-			1
						7 1	43 3	N	-0-			1
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	8 1	43 3	N	-0-			1
						9 1	37 3	N	-0-			1
*02	56 N	46	-0-	-10	-0-	7 1	43 3	N	-0-			1
						7 1	43 3	N	-0-			1
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	7 1	43 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 152899 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 6786												
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	16 1	84 3	N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	15 1	78 3	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 3	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	84 3	N	9			9
						10 9						
*02	84 N	80	-0-	-4	-0-	9 1	70 3	N	1	4 1		6
						1 9						
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 3	N	-0-	2 1		4

WELL #: 4 RRCID -> 152902 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELL #: 302 RRCID -> 152949 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126												
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	23 1	361 3	N	-0-			1
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	23 1	343 3	N	-0-			1
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	16 1	357 3	N	-0-			1
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	17 1	352 3	N	-0-			1
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	29 1	310 3	N	-0-			1
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	27 1	352 3	N	-0-			1

WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346												
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	18 1	123 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	18 1	111 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	16 1	110 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	15 1	112 3	Y	-0-			-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13 1	101 3	Y	-0-			-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17 1	122 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 13 RRCID -> 153066 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383												
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	61 1	417 3	Y	-0-			-0-
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	60 1	380 3	Y	-0-			-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	53 1	373 3	Y	-0-			-0-
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	49 1	366 3	Y	-0-			-0-
*02	420 N	327	-0-	-93	-0-	36 1	291 3	Y	-0-			-0-
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	54 1	400 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 15 RRCID -> 153068 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254												
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	7 1	49 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	7 1	47 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	5 1	33 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	7	-0-	-49	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 16		RRCID -> 153069		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364			
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	36	1	251 3	Y	-0-	-0-	
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	38	1	240 3	Y	-0-	-0-	
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	34	1	240 3	Y	-0-	-0-	
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	32	1	239 3	Y	-0-	-0-	
*02	252 N	169	-0-	-83	-0-	19	1	150 3	Y	-0-	-0-	
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	247 3	Y	-0-	-0-	
		WELL #: 11		RRCID -> 153070		COMPL. DATE 01/24/1995			TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
		WELL #: 8		RRCID -> 153071		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5995 - 6305			
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69 3	Y	-0-	-0-	
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-	-0-	
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-	-0-	
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-	-0-	
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-	-0-	
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-	-0-	
		WELL #: 13		RRCID -> 153072		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5316 - 5518			
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	36	1	251 3	Y	-0-	-0-	
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	36	1	224 3	Y	-0-	-0-	
12	279 N	254	-0-	-25	-0-	32	1	222 3	Y	-0-	-0-	
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	30	1	222 3	Y	-0-	-0-	
*02	252 N	210	-0-	-42	-0-	23	1	187 3	Y	-0-	-0-	
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237 3	Y	-0-	-0-	
		WELL #: 1886		RRCID -> 153192		COMPL. DATE 11/26/1994			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7904			
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	30	1	240 3	N	-0-	1	
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	20	1	228 3	N	-0-	1	
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	36	1	232 3	N	-0-	1	
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	22	1	235 3	N	-0-	1	
*02	224 N	215	-0-	-9	-0-	20	1	195 3	N	-0-	1	
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	19	1	238 3	N	-0-	1	
		WELL #: 1845		RRCID -> 153193		COMPL. DATE 11/19/1994			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7975 - 8208			
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	63	1	511 3	N	-0-	-0-	
11	570 N	528	-0-	-42	-0-	42	1	486 3	N	-0-	-0-	
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	77	1	501 3	N	-0-	-0-	
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	48	1	519 3	N	-0-	-0-	
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	53	1	527 3	N	-0-	-0-	
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	56	1	696 3	N	-0-	-0-	
		WELL #: 11		RRCID -> 153239		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5778 - 5962			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12 RRCID -> 153240 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5754 - 5776														
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	28	1	100	3	N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	22	1	81	3	N	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	31	1	85	3	N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	N	-0-			-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	77	3	N	-0-			-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	33	1	106	3	N	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "D" WELL #: 7802 RRCID -> 153246 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987														
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
*02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-			-0-

HILL-RAY, MAY "C" WELL #: 102 RRCID -> 153271 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8575 - 8660														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760														
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-			1
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	N	-0-			1
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-			1
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	17	1	150	3	N	-0-			1
*02	168 N	149	-0-	-19	-0-	17	1	132	3	N	-0-			1
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-			1

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132														
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	13	1	200	3	N	6	6	1	4
						7	9							
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	14	1	212	3	N	6	6	1	4
						7	9							
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	9	1	198	3	N	4	5	1	3
						4	9							
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	8	1	161	3	N	4	3	1	4
						4	9							
*02	224 N	54	-0-	-170	-0-	4	1	48	3	N	2	1	1	5
						2	9							
03	217 N	85	-0-	-132	-0-	6	1	76	3	N	3	3	1	5
						3	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HILL-FAWCETT, RANDEE "G"		WELL #:		3	RRCID ->	153393	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	6136 - 6202
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-		3 1	23 3	N	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-		3 1	23 3	N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-		3 1	24 3	N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-		2 1	20 3	N	-0-		-0-
*02	28 N	20	-0-	-8	-0-		2 1	18 3	N	-0-		-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-		19 1	17 3	N	-0-		-0-

HILL-FAWCETT "J"		WELL #:		3	RRCID ->	153394	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6727 - 7028
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-		11 1	85 3	N	-0-		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-		18 1	124 3	N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-		18 1	135 3	N	-0-		-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-		12 1	111 3	N	-0-		-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-		10 1	107 3	N	-0-		-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-		12 1	107 3	N	-0-		-0-

FAWCETT, RANDEE "C"		WELL #:		602	RRCID ->	153395	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6837 - 7618
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	153396	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7092 - 7516
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		102	RRCID ->	153468	COMPL. DATE	09/03/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6646 - 7024
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-		14 1	83 3	N	-0-		2
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-		15 1	85 3	N	-0-		2
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-		13 1	91 3	N	-0-		2
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-		15 1	89 3	N	-0-		2
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-		17 1	74 3	N	-0-		2
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-		14 1	91 3	N	-0-		2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #:		3	RRCID ->	153543	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6648 - 7026
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-		5 1	30 3	N	2		3
							2 9					
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-		5 1	28 3	N	1	2 1	2
							1 9					
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		4 1	30 3	N	1		3
							1 9					
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-		5 1	29 3	N	-0-	1 1	2
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		7 1	29 3	N	1	1 1	2
							1 9					
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		4 1	27 3	N	-0-		2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "I"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 153544 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428													
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	N	-0-		1
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	20	1	305	3	N	-0-		1
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	14	1	310	3	N	-0-		1
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	15	1	311	3	N	-0-		1
*02	308 N	295	-0-	-13	-0-	25	1	270	3	N	-0-		1
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	N	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 153545 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916													
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-		1
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-		1
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-		1
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-		1
*02	28 N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	3	N	-0-		1
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-		1

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 153548 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611													
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	1	4	3
						1	9						
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-	1	2
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	15	10	7
						17	9						
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-	3	4
*02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	8	3	N	3	1	6
						3	9						
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-	2	4

WARD, R.C."M" WELL #: 5002 RRCID -> 153847 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850													
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	N	2		6
						2	9						
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	N	1		7
						1	9						
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	N	1		8
						1	9						
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	N	-0-		8
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	1		9
						1	9						
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	N	-0-		9

WARD, RIP "N" WELL #: 5102 RRCID -> 153855 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841													
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	79	1	725	3	N	1		3
						1	9						
11	780 N	715	-0-	-65	-0-	63	1	651	3	N	1		4
						1	9						
12	837 N	694	-0-	-143	-0-	67	1	627	3	N	-0-		4
01	806 N	707	-0-	-99	-0-	72	1	635	3	N	-0-		4
*02	672 N	664	-0-	-8	-0-	77	1	587	3	N	-0-		4
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	59	1	649	3	N	1		5
						1	9						

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
GLASSCOCK, BERTHA T. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 153858		COMPL. DATE 09/24/1994			TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153859		COMPL. DATE 09/01/1994			TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156						
10	T. A.	352	-0-	352	3516	44	1	308	3	Y	-0-				-0-
11	T. A.	298	-0-	298	3814	35	1	263	3	Y	-0-				-0-
12	T. A.	300	-0-	300	4114	32	1	268	3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	242	-0-	242	4356	27	1	215	3	Y	-0-				-0-
*02	4616 X	260	-0-	-4356	-0-	24	1	236	3	Y	-0-				-0-
03	341 X	307	-0-	-34	-0-	30	1	277	3	Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W"		WELL #: 2		RRCID -> 153887		COMPL. DATE 03/03/1995			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 7901						
10	651 N	633	-0-	-18	-0-	91	1	542	3	N	-0-				1
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	91	1	513	3	N	-0-				1
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	81	1	553	3	N	-0-				1
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	93	1	538	3	N	-0-				1
*02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	114	1	487	3	N	-0-				1
*03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	247	1	640	3	N	-0-				1

RIP WARD "G" GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 153921		COMPL. DATE 02/06/1995			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 6168						
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	N	-0-				-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-				-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-				-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-				-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-				-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 154397		COMPL. DATE 04/08/1995			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 154399		COMPL. DATE 02/26/1995			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962						
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	40	1	236	3	N	-0-				2
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	39	1	222	3	N	-0-				2
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	35	1	242	3	N	-0-				2
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	39	1	223	3	N	-0-				2
*02	252 N	214	-0-	-38	-0-	41	1	173	3	N	-0-				2
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	41	1	259	3	N	-0-				2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	3	N	-0-			1
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	15	1	155	3	N	1			2
						1	9							
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	17	1	155	3	N	-0-			2
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	15	1	128	3	N	-0-			2
*02	168 N	43	-0-	-125	-0-	5	1	38	3	N	-0-			2
03	186 N	37	-0-	-149	-0-	3	1	34	3	N	-0-			2

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024

10	651 N	622	-0-	-29	-0-	90	1	532	3	N	-0-			1
11	600 N	597	-0-	-3	-0-	90	1	507	3	N	-0-			1
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	77	1	528	3	N	-0-			1
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	89	1	513	3	N	-0-			1
*02	560 N	558	-0-	-2	-0-	106	1	452	3	N	-0-			1
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	184	1	514	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028

10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	95	1	564	3	N	-0-			1
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	86	1	485	3	N	-0-			1
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	59	1	403	3	N	-0-			1
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	66	1	382	3	N	-0-			1
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	75	1	319	3	N	-0-			1
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	60	1	378	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 3502 RRCID -> 154522 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 154866		COMPL. DATE 03/10/1995			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 7960					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	26	1	153	3	N	-0-		1
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	25	1	142	3	N	-0-		1
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	21	1	147	3	N	-0-		1
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	26	1	150	3	N	-0-		1
*02	168	N	146	-0-	-22	-0-	28	1	118	3	N	-0-		1
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	3	N	-0-		1

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 4		RRCID -> 155123		COMPL. DATE 04/08/1995			TOTAL DEPTH 8101 PERF. 6532 - 7808					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X"		WELL #: 3		RRCID -> 155127		COMPL. DATE 03/29/1995			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6315 - 7780					
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	32	1	167	3	N	-0-		1
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	30	1	160	3	N	-0-		1
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	24	1	176	3	N	-0-		1
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	N	-0-		1
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	N	-0-		1
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	N	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y"		WELL #: 2		RRCID -> 155128		COMPL. DATE 04/08/1995			TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804					
10	868	N	743	-0-	-125	-0-	119	1	624	3	N	-0-		3
11	840	N	727	-0-	-113	-0-	114	1	613	3	N	-0-		3
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	95	1	697	3	N	-0-		3
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	71	1	735	3	N	-0-		4
							1	9						
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	79	1	637	3	N	-0-		4
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	88	1	727	3	N	-0-		5
							1	9						

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 702		RRCID -> 155129		COMPL. DATE 05/14/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780					
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	59	1	351	3	N	-0-		1
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	62	1	350	3	N	-0-		1
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	56	1	382	3	N	-0-		1
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	60	1	348	3	N	-0-		1
*02	392	N	303	-0-	-89	-0-	58	1	245	3	N	-0-		1
03	434	N	291	-0-	-143	-0-	40	1	251	3	N	-0-		1

MAYER, EDWIN S. JR. "S"		WELL #: 302		RRCID -> 155135		COMPL. DATE 04/12/1995			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953					
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	119	1	624	3	N	-0-		3
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	114	1	611	3	N	-0-		3
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	91	1	664	3	N	-0-		3
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	3	N	-0-		3
*02	672	N	513	-0-	-159	-0-	56	1	457	3	N	-0-		3
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	74	1	610	3	N	-0-		3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "X"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2202		RRCID -> 155209		COMPL. DATE 03/20/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 6932				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	402	-0-	-63	-0-	58	1	344	3	N	-0-		3
11	450 N	160	-0-	-290	-0-	24	1	136	3	N	-0-		3
12	434 N	330	-0-	-104	-0-	42	1	288	3	N	-0-		3
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	59	1	338	3	N	-0-		3
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	52	1	220	3	N	-0-		3
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	46	1	290	3	N	-0-		3

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 402		RRCID -> 155223		COMPL. DATE 03/26/1995			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866				
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	54	1	322	3	N	-0-		2
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	53	1	300	3	N	-0-		2
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	330	3	N	-0-		2
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	54	1	309	3	N	-0-		2
*02	336 N	222	-0-	-114	-0-	42	1	180	3	N	-0-		2
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	58	1	366	3	N	-0-		4
						2	9						

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 155224		COMPL. DATE 06/22/1995			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482				
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-		1
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	3	N	-0-		1
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-		1
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-		1
*02	140 N	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	3	N	-0-		1
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I		WELL #: 4		RRCID -> 155421		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658				
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	N	-0-		5
						1	9						
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	108	3	N	-0-	3 1	3
						1	9						
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-		5
						2	9						
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	N	-0-	1 1	4
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	90	3	N	-0-	1 1	4
						1	9						
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	N	-0-	1 1	3

MAYER RANCH L		WELL #: 1102		RRCID -> 155738		COMPL. DATE 08/18/1995			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778				
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	12	1	70	3	N	-0-		1
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	13	1	71	3	N	-0-		1
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	N	-0-		1
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	13	1	72	3	N	-0-		1
*02	84 N	74	-0-	-10	-0-	14	1	60	3	N	-0-		1
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	3	N	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R"		WELL #: 3		RRCID -> 155739		COMPL. DATE 08/18/1995			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
WELL #: 2		RRCID -> 155744		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 6291 - 7799			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
*02	PRTL PLG	243	-0-	243	243	6 1	N	129	205 1		
						142 9					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	243		N	100	67 1		

HILL-MAYER MINNIE H "C"		WELL #: 102		RRCID -> 155749		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6946 - 7998	
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	15 1	N	-0-	-0-		
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-	-0-		
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	13 1	N	-0-	-0-		
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	13 1	N	-0-	-0-		
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	25 1	N	-0-	-0-		
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-	-0-		

MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2302		RRCID -> 155750		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6599 - 6986	
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	12 1	N	-0-	2		
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	12 1	N	-0-	2		
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	11 1	N	-0-	2		
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	13 1	N	-0-	2		
*02	84 N	68	-0-	-16	-0-	13 1	N	-0-	2		
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	11 1	N	-0-	2		

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 2		RRCID -> 155753		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6472 - 8043	
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-	1 1	2	
11	450 N	393	-0-	-57	-0-	19 1	N	1		3	
						1 9					
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	20 1	N	-0-	1 1	2	
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	19 1	N	1		3	
						1 9					
*02	364 N	321	-0-	-43	-0-	18 1	N	-0-	1 1	2	
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20 1	N	1	1 1	2	
						1 9					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 4		RRCID -> 155755		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6712 - 7758	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

HILL-MAYER, EDWIN S. "E"		WELL #: 3		RRCID -> 155762		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6632 - 7801	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-		1	
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-		1	
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-		1	
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-		1	
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-		1	
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	171 1	N	-0-		1	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		WELL #: 2		RRCID -> 155765		COMPL. DATE 08/29/1995			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 7150					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-		1
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-		1
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-		1
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-		1
*02	28	N	22	-0-	-6	-0-	4	1	18	3	N	-0-		1
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB"		WELL #: 4		RRCID -> 155768		COMPL. DATE 08/06/1995			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 7103					
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	1		3
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	N	1	2	2
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	1		3
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	46	3	N	1	1	3
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	1	1	3
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	N	1	1	3

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 5		RRCID -> 155776		COMPL. DATE 07/21/1995			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643					
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	36	1	579	3	N	1	1	1
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	606	3	N	1	1	1
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	N	-0-	1	-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	27	1	552	3	N	23	7	16
*02	616	N	503	-0-	-113	-0-	42	1	451	3	N	9	5	20
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	42	1	552	3	N	18	16	22

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 6		RRCID -> 155777		COMPL. DATE 07/26/1995			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 7568					
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	N	1	1	-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	1	1	-0-
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	13	1	291	3	N	-0-		-0-
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	15	1	302	3	N	-0-		-0-
*02	280	N	255	-0-	-25	-0-	22	1	233	3	N	-0-		-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 3		RRCID -> 155778		COMPL. DATE 06/24/1995			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688					
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	14	1	72	3	N	-0-		1
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	8	1	42	3	N	-0-		1
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-		1
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-		1
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-		1
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "G"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987											
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	N	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684											
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	1
						1	9				1
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 902 RRCID -> 156430 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910											
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	3	N	-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 156692 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010											
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	26	1	153	3	N	-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	26	1	149	3	N	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	23	1	160	3	N	1
						1	9				1
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	27	1	154	3	N	-0-
*02	168 N	141	-0-	-27	-0-	27	1	114	3	N	-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	25	1	157	3	N	-0-
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890											
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	21	1	360	3	N	-0-
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	17	1	342	3	N	-0-
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	17	1	345	3	N	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-
*02	336 N	311	-0-	-25	-0-	17	1	294	3	N	-0-
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 157481 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872													
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-		-0-
*02	112 N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103	3	N	-0-		-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 157481 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872													
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	26	1	157	3	N	-0-		1
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	24	1	138	3	N	-0-		1
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	22	1	149	3	N	-0-		1
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	25	1	145	3	N	-0-		1
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	3	N	-0-		1
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	25	1	155	3	N	-0-		1

MAYER RANCH "P" WELL #: 1402 RRCID -> 157485 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6642 - 7936													
10	868 N	650	-0-	-218	-0-	104	1	546	3	N	-0-		2
11	840 N	780	-0-	-60	-0-	123	1	657	3	N	-0-		2
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	97	1	711	3	N	-0-		2
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	71	1	741	3	N	1		3
						1	9						
*02	728 N	715	-0-	-13	-0-	79	1	636	3	N	-0-		3
03	806 N	682	-0-	-124	-0-	74	1	608	3	N	-0-		3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 3 RRCID -> 157491 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 302 RRCID -> 157519 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707													
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-		7
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	10	1	55	3	N	-0-	3 1	4
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-		4
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	N	-0-	1 1	3
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	N	-0-		3
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-		3

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1102 RRCID -> 157523 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 7872																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 806 RRCID -> 157524 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842																
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	N	-0-					1
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	N	-0-					1
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-					1
01	217 N	97	-0-	-120	-0-	14	1	83	3	N	-0-					1
*02	112 N	54	-0-	-58	-0-	10	1	44	3	N	-0-					1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1

MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900																
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	N	-0-					1
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-					1
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	N	-0-					1
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-					1
*02	56 N	44	-0-	-12	-0-	8	1	36	3	N	-0-					1
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 157539 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124																
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	N	-0-					1
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					1
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					1
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	15	1	303	3	N	-0-					1
*02	280 N	263	-0-	-17	-0-	14	1	249	3	N	-0-					1
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "BB"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2602		RRCID -> 157540		COMPL. DATE 12/02/1996			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	12	1	70	3	N	-0-	1
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	12	1	66	3	N	1	1
						1	9					1
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	N	-0-	1
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	12	1	68	3	N	-0-	1
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	17	1	71	3	N	-0-	1
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	11	1	67	3	N	-0-	1

WILSON, DUKE		WELL #: 3401		RRCID -> 157541		COMPL. DATE 01/29/1996			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029			
10	465 N	419	-0-	-46	-0-	46	1	373	3	N	-0-	1
11	450 N	325	-0-	-125	-0-	26	1	298	3	N	1	1
						1	9					2
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	54	1	350	3	N	-0-	1
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	30	1	322	3	N	1	2
						1	9					2
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	3	N	-0-	2
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	N	1	1
						1	9					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 4		RRCID -> 157542		COMPL. DATE 01/08/1996			TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790			
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-	1
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	N	-0-	1
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-	1
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-	1
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	N	-0-	1
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-	1

SHURLEY		WELL #: 50		RRCID -> 158287		COMPL. DATE 01/22/1996			TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966			
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-	-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-	-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-	-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 51		RRCID -> 158288		COMPL. DATE 02/07/1996			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028			
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-	-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-	-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-	-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	-0-
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 55		RRCID -> 158289		COMPL. DATE 01/30/1996			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046			
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-	-0-
*02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-	-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 57		RRCID ->	158554	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	6285	PERF.	5032 - 6138
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-		-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-		-0-
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3	N	-0-		-0-
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-		-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 61		RRCID ->	158555	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5084 - 6057
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3	N	-0-		-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-		-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
*02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	3	N	-0-		-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 62		RRCID ->	158557	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	5066 - 6060
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 20		RRCID ->	158571	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	6496 - 7492
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133 3	N	-0-	1
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142 3	N	-0-	1
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	15	1	100 3	N	-0-	1
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	24	1	136 3	N	-0-	1
*02	168 N	147	-0-	-21	-0-	28	1	119 3	N	-0-	1
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	83	1	172 3	N	-0-	1

SHURLEY 142		WELL #: 14		RRCID ->	158578	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5570 - 6800
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 4		RRCID ->	158581	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6358 - 6670
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	17	1	88 3	N	-0-	1
11	180 N	63	-0-	-117	-0-	10	1	53 3	N	-0-	1
12	155 N	27	-0-	-128	-0-	3	1	24 3	N	-0-	1
01	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15 3	N	-0-	1
*02	56 N	35	-0-	-21	-0-	4	1	31 3	N	-0-	1
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43 3	N	-0-	1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O"		WELL #: 2		RRCID ->	158583	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6954 - 7018
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41 3	N	-0-	2
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47 3	N	-0-	2
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41 3	N	-0-	2
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39 3	N	-0-	2
*02	56 N	38	-0-	-18	-0-	7	1	31 3	N	-0-	2
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43 3	N	-0-	2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 11		RRCID -> 158607		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 5060 - 5828						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	61	1	22	3	N	1			2
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	53	1	14	3	N	-0-			2
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	54	1	5	3	N	-0-	1	1	1
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	57	1	67	3	N	1			2
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	61	1	59	3	N	1			3
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	87	1	258	3	N	-0-	1	1	2

SHURLEY 141		WELL #: 12		RRCID -> 158615		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 7579		PERF. 5328 - 6544				
10	T. A.	100	-0-	100	1130	1	1	99	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	97	-0-	97	1227	97	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	113	-0-	113	1340	2	1	111	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	112	-0-	112	1452	2	1	110	3	Y	-0-			-0-
*02	T. A.	82	-0-	82	1534	1	1	81	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	118	-0-	118	1652	118	3			Y	-0-			-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 13		RRCID -> 158621		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3588 - 3603				
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			5
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-			5
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	N	-0-			5
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	N	-0-			5
*02	140 N	110	-0-	-30	-0-	8	1	102	3	N	-0-			5
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-			5

WARD 114		WELL #: 11		RRCID -> 158630		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5508 - 6504				
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-			-0-
*02	168 N	148	-0-	-20	-0-	19	1	129	3	N	-0-			-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-			-0-

MAYER 38		WELL #: 3		RRCID -> 158632		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 6390 - 6522				
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	67	-0-	-17	-0-	15	1	52	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 158665		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 5558 - 7646				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 6 RRCID -> 158669 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	15	1	239	3	N	18	17	1			14
						20	9									
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	13	1	195	3	N	15	17	1			12
						17	9									
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	9	1	202	3	N	8	12	1			8
						9	9									
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	10	1	199	3	N	4	5	1			7
						4	9									
*02	224 N	213	-0-	-11	-0-	18	1	193	3	N	2	2	1			7
						2	9									
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	15	1	196	3	N	3	4	1			6
						3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ" WELL #: 3 RRCID -> 158674 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829

10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	N	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	3	N	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
*02	56 N	28	-0-	-28	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1402 RRCID -> 158677 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WILSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 158983 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 6428

10	403 N	358	-0-	-45	-0-	39	1	319	3	N	-0-					-0-
11	390 N	325	-0-	-65	-0-	26	1	299	3	N	-0-					-0-
12	372 N	298	-0-	-74	-0-	40	1	258	3	N	-0-					-0-
01	372 N	275	-0-	-97	-0-	23	1	252	3	N	-0-					-0-
*02	308 N	225	-0-	-83	-0-	21	1	204	3	N	-0-					-0-
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 11 RRCID -> 159188 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 5940

10	403 N	398	-0-	-5	-0-	28	1	369	3	N	1	3	1			1
						1	9									
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	27	1	353	3	N	-0-					1
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	31	1	362	3	N	1					2
						1	9									
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	27	1	347	3	N	-0-					2
*02	364 N	276	-0-	-88	-0-	35	1	241	3	N	-0-					2
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	26	1	352	3	N	2	3	1			1
						2	9									

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 11 RRCID -> 159199 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 5136

10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	103	1	305	3	N	-0-					-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	35	1	359	3	N	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	N	-0-					-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	N	-0-					-0-
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	69	1	336	3	N	-0-					-0-
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	46	1	364	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE		WELL #: 3403		RRCID -> 159204		COMPL. DATE 05/14/1996			TOTAL DEPTH 6825			PERF. 5524 - 6408		
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	3	N	-0-			-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	N	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	53	1	343	3	N	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	N	-0-			-0-
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	N	-0-			-0-
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 7		RRCID -> 159206		COMPL. DATE 04/15/1996			TOTAL DEPTH 7740			PERF. 5540 - 6906		
10	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	2	1	68	3	Y	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	3	Y	-0-			-0-
*02	168 N	119	-0-	-49	-0-	2	1	117	3	Y	-0-			-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-

WARD 114		WELL #: 10		RRCID -> 159408		COMPL. DATE 05/28/1996			TOTAL DEPTH 7445			PERF. 5540 - 6512		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
*02	28 N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1366		RRCID -> 159411		COMPL. DATE 06/03/1996			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 5182 - 6130		
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	54	1	441	3	N	-0-			1
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	36	1	423	3	N	2			3
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	70	1	451	3	N	2	3	1	2
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	39	1	427	3	N	1			3
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	N	1	1	1	3
03	527 N	470	-0-	-57	-0-	35	1	435	3	N	-0-	1	1	2

WILSON, DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 159472		COMPL. DATE 06/11/1996			TOTAL DEPTH 6675			PERF. 5440 - 6270		
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	70	1	565	3	N	-0-			-0-
11	630 N	585	-0-	-45	-0-	46	1	539	3	N	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	85	1	551	3	N	-0-			-0-
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	51	1	556	3	N	-0-			-0-
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	52	1	515	3	N	-0-			-0-
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	46	1	579	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 12 RRCID -> 159673 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-				-0-	
*01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-				-0-	
*02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-				-0-	
*03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-				-0-	

SHANNON 51 WELL #: 4 RRCID -> 159676 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

FAWCETT 131 WELL #: 2 RRCID -> 159677 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5892 - 6922

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FIELDS 51 WELL #: 7 RRCID -> 159720 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186

10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3				N	-0-				-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3				N	-0-				-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3				N	-0-				-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3				N	-0-				-0-
*02	140	N	112	-0-	-28	-0-	-0-	112	3				N	-0-				-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	-0-	140	3				N	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 159722 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	1					6
								1	9									
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	N	-0-	4	1			2
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					2
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-	1	1			1
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	N	1	1	1			1
								1	9									
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-					1

SHURLEY 147 WELL #: 11 RRCID -> 159726 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3				Y	-0-				-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	3				Y	-0-				-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
*01	62	N	53	-0-	-9	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
*02	56	N	39	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3				Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 159730	COMPL. DATE 07/20/1996	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5502 - 5956					
10	434 N	343	-0-	-91	-0-	38 1	305 3	N	-0-			-0-
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	28 1	330 3	N	-0-			-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	57 1	370 3	N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	34 1	370 3	N	-0-			-0-
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	37 1	367 3	N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32 1	402 3	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3103		RRCID -> 159731	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5718 - 5754					
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	28 1	323 3	Y	-0-			3
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	27 1	308 3	Y	1			4
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	1 9	303 3	Y	1	1 1		4
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	29 1	312 3	Y	-0-			4
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	1 9	284 3	Y	-0-			4
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30 1	136 3	Y	-0-			4

GENINI		WELL #: 3905		RRCID -> 159732	COMPL. DATE 07/29/1996	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 5582 - 5616					
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	28 1	322 3	Y	-0-			3
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	26 1	296 3	Y	1			4
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	1 9	282 3	Y	1	1 1		4
01	341 N	290	-0-	-51	-0-	27 1	264 3	Y	-0-			4
*02	308 N	271	-0-	-37	-0-	1 9	247 3	Y	-0-			4
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	26 1	121 3	Y	-0-			4

VANDERSTUCKEN 71		WELL #: 12		RRCID -> 159901	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5097 - 5182					
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	2 1	7 3	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11 1	136 3	N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	-0-			-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	19 1	94 3	N	-0-			-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12 1	94 3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 10		RRCID -> 159947	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 8322	PERF. 6292 - 7088					
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	55 1	362 3	Y	-0-			3
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	63 1	302 3	Y	-0-			3
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	63 1	276 3	Y	-0-			3
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	37 1	296 3	Y	-0-			3
*02	336 N	313	-0-	-23	-0-	38 1	275 3	Y	-0-			3
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30 1	341 3	Y	-0-			3

WILSON, DUKE		WELL #: 407		RRCID -> 159968	COMPL. DATE 08/19/1996	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 5578 - 5766					
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	67 1	547 3	N	-0-			1
11	660 N	501	-0-	-159	-0-	40 1	461 3	N	-0-			1
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	90 1	582 3	N	-0-			1
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	53 1	579 3	N	-0-			1
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	51 1	503 3	N	-0-			1
*03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	53 1	662 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1858		RRCID -> 160050		COMPL. DATE 07/15/1996			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 8496				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	63 1	513 3	N	-0-	1 1			2
11	570 N	520	-0-	-50	-0-	41 1	478 3	N	1				3
						1 9							
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	82 1	533 3	N	-0-	1 1			2
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	48 1	518 3	N	1				3
						1 9							
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	57 1	567 3	N	-0-				3
03	620 N	599	-0-	-21	-0-	44 1	554 3	N	1	1 1			3
						1 9							

SHURLEY 123		WELL #: 14		RRCID -> 160152		COMPL. DATE 08/29/1996			TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350				
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	31 1	216 3	Y	-0-				-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	33 1	207 3	Y	-0-				-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	28 1	198 3	Y	-0-				-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	28 1	214 3	Y	-0-				-0-
*02	224 N	186	-0-	-38	-0-	21 1	165 3	Y	-0-				-0-
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	29 1	215 3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 141		WELL #: 13		RRCID -> 160266		COMPL. DATE 08/23/1996			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 6590				
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		Y	-0-				-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-				-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	2 1	79 3	Y	-0-				-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2 1	81 3	Y	-0-				-0-
*02	84 N	62	-0-	-22	-0-	1 1	61 3	Y	-0-				-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-				-0-

KELLY 102		WELL #: 7		RRCID -> 160305		COMPL. DATE 09/06/1996			TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MAYER		WELL #: 11		RRCID -> 160392		COMPL. DATE 10/22/1996			TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285				
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	6 1	106 3	N	-0-				-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	5 1	97 3	N	-0-				-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	5 1	97 3	N	-0-				-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	5 1	98 3	N	-0-				-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	N	-0-				-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 9802		RRCID -> 160910		COMPL. DATE 01/12/1996			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946				
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	27 1	160 3	N	-0-				4
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	28 1	157 3	N	-0-				4
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	22 1	148 3	N	-0-				4
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	26 1	149 3	N	-0-				4
*02	168 N	153	-0-	-15	-0-	29 1	124 3	N	-0-				4
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	22 1	138 3	N	-0-				4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 828SD RRCID -> 160992 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 8 RRCID -> 161208 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950

10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-	-0-
12	248 N	142	-0-	-106	-0-	3	1	139	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	3	1	134	3	Y	-0-	-0-
*02	140 N	98	-0-	-42	-0-	2	1	96	3	Y	-0-	-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	101	1	150	3	Y	-0-	-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 14 RRCID -> 161209 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602

10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-	-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-	-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-	-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-	-0-

REED 101 WELL #: 11 RRCID -> 161412 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826

10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	35	1	205	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-	-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-	-0-
*02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3			Y	-0-	-0-
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-	-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 7 RRCID -> 161427 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KELLY 125A WELL #: 14 RRCID -> 161429 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5638 - 6434

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-	-0-
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	47	1	344	3	Y	-0-	-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 15 RRCID -> 161669 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3500 - 3510

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 161679		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6430		-		7500		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 6		RRCID -> 161680		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5087		-		5522		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 3906		RRCID -> 161685		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 5562		-		7236		
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-			1
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-			1
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-			1
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	18	1	188	3	Y	-0-			1
*02	196 N	178	-0-	-18	-0-	16	1	162	3	Y	-0-			1
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	133	1	76	3	Y	-0-			1

WELL #: 12		RRCID -> 161695		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6370		-		6526		
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
*02	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 161701		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8576		PERF. 6325		-		7140		
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			1
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			1
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			1

WELL #: 5		RRCID -> 161711		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6190		-		7328		
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	8	1	39	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	9	1	37	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	50	-0-	-6	-0-	6	1	44	3	Y	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 161939		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5582		-		6974		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	36	-0-	36	-0-	36	1			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "W" 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "W" 21		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2		RRCID -> 161975		COMPL. DATE 12/27/1996			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 4		RRCID -> 161976		COMPL. DATE 11/24/1996			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506			
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	653 3	N	18	17 1	14
						20	9					
11	690 N	634	-0-	-56	-0-	38	1	577 3	N	17	19 1	12
						19	9					
12	713 N	521	-0-	-192	-0-	23	1	489 3	N	8	12 1	8
						9	9					
01	713 N	480	-0-	-233	-0-	22	1	451 3	N	6	6 1	8
						7	9					
*02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	584 3	N	2	2 1	8
						2	9					
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	683 3	N	5	6 1	7
						6	9					

SHURLEY 111		WELL #: 8		RRCID -> 161993		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426			
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	46	1	455 3	N	-0-		1
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	30	1	412 3	N	-0-	1 1	-0-
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	52	1	404 3	N	-0-		-0-
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	25	1	385 3	N	-0-		-0-
*02	420 N	274	-0-	-146	-0-	26	1	248 3	N	-0-		-0-
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	25	1	360 3	N	-0-		-0-

ESPY 41		WELL #: 8		RRCID -> 161996		COMPL. DATE 12/06/1996			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836			
10	527 N	280	-0-	-247	-0-	33	1	247 3	Y	-0-		2
11	690 N	569	-0-	-121	-0-	68	1	501 3	Y	-0-		2
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	89	1	592 3	Y	-0-		2
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	82	1	559 3	Y	-0-		2
*02	532 N	333	-0-	-199	-0-	47	1	285 3	Y	1		3
						1	9					
03	682 N	592	-0-	-90	-0-	72	1	517 3	Y	3		6
						3	9					

JONES 120		WELL #: 13		RRCID -> 162272		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180			
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46 3	Y	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45 3	Y	-0-		-0-
*02	56 N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47 3	Y	-0-		-0-

SAWYER 168		WELL #: 12		RRCID -> 162276		COMPL. DATE 11/29/1996			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778			
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	24	1	325 3	Y	-0-		-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318 3	Y	-0-		-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	26	1	323 3	Y	-0-		-0-
*02	336 N	188	-0-	-148	-0-	13	1	175 3	Y	-0-		-0-
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 184		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 142		WELL #: 15		RRCID -> 162287		COMPL. DATE 09/09/1996			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 5264 - 7334		
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	7	1	334	3	Y	-0-			-0-
*02	308 N	253	-0-	-55	-0-	4	1	249	3	Y	-0-			-0-
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142		WELL #: 16		RRCID -> 162291		COMPL. DATE 12/27/1996			TOTAL DEPTH 7105			PERF. 5431 - 6530		
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	42	-0-	-14	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 9		RRCID -> 162295		COMPL. DATE 10/30/1996			TOTAL DEPTH 7544			PERF. 5330 - 6531		
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-			1
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-			1
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	3	Y	-0-			1
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	6	1	269	3	Y	-0-			1
*02	252 N	210	-0-	-42	-0-	4	1	206	3	Y	-0-			1
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-			1

SHURLEY 36		WELL #: 10		RRCID -> 162298		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 7125			PERF. 5366 - 6610		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER 128		WELL #: 10		RRCID -> 162299		COMPL. DATE 12/08/1993			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 5496 - 6538		
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	384	3	Y	1			1
						1	9							
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	353	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	332	-0-	-71	-0-	24	1	307	3	Y	1			1
						1	9							
*02	364 N	180	-0-	-184	-0-	13	1	167	3	Y	-0-			1
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 162300		COMPL. DATE 01/27/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	3	N	-0-			
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	16	1	189	3	N	-0-			
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	N	-0-			
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	18	1	190	3	N	-0-			
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	3	N	-0-			
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	18	1	222	3	N	-0-			

SAWYER 168				WELL #: 11		RRCID -> 162339			COMPL. DATE 11/28/1996			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688		
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-			
11	210 N	35	-0-	-175	-0-	2	1	32	3	Y	1			
						1	9				1			
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	1			
						1	9				1			
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	17	1	210	3	Y	-0-			
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	1			
						1	9				2			
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	-0-			
											2			

WILSON, DUKE				WELL #: 1772		RRCID -> 162341			COMPL. DATE 11/17/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700		
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	76	1	615	3	N	-0-			
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	52	1	605	3	N	-0-			
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	95	1	616	3	N	-0-			
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	56	1	605	3	N	-0-			
*02	616 N	584	-0-	-32	-0-	53	1	531	3	N	-0-			
*03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	54	1	670	3	N	-0-			

GENINI				WELL #: 3907		RRCID -> 162342			COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612		
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	525	3	Y	12			
						13	9				16			
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	471	3	Y	2			
						2	9				10			
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	44	1	453	3	Y	9			
						10	9				13			
01	589 N	497	-0-	-92	-0-	43	1	446	3	Y	7			
						8	9				13			
*02	476 N	371	-0-	-105	-0-	32	1	336	3	Y	3			
						3	9				4			
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	307	1	176	3	Y	3			
						3	9				7			
											1			

GENINI				WELL #: 3104		RRCID -> 162345			COMPL. DATE 01/28/1997			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578		
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-			
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-			
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-			
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-			
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-			
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	61	1	35	3	Y	-0-			

WILSON, DUKE				WELL #: 1532		RRCID -> 162348			COMPL. DATE 02/04/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330		
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	61	1	495	3	N	-0-			
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	40	1	463	3	N	-0-			
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	83	1	536	3	N	-0-			
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	44	1	480	3	N	-0-			
*02	476 N	455	-0-	-21	-0-	42	1	413	3	N	-0-			
03	620 N	507	-0-	-113	-0-	38	1	469	3	N	-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
KELLY 125		WELL #: 15		RRCID -> 162356		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 6274								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 18		RRCID -> 162359		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 74		RRCID -> 162370		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008								
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

ESPY 40		WELL #: 8		RRCID -> 162467		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760								
10	465 N	356	-0-	-109	-0-	42	1	314	3	Y	-0-					1
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	79	1	579	3	Y	-0-					1
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	80	1	533	3	Y	-0-					1
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	75	1	507	3	Y	-0-					1
*02	616 N	379	-0-	-237	-0-	54	1	324	3	Y	1					2
						1	9									
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	72	1	520	3	Y	2					4
						2	9									

ESPY 56		WELL #: 11		RRCID -> 162468		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 84		WELL #: 9		RRCID -> 162470		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1612		RRCID -> 162472		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5416		-		5568		
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	3	N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	42	1	270	3	N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	23	1	251	3	N	-0-			-0-
*02	252 N	221	-0-	-31	-0-	20	1	201	3	N	-0-			-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	19	1	239	3	N	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 162473		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 6427		PERF. 5004		-		5552		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 13		RRCID -> 162474		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5160		-		5426		
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 14		RRCID -> 162475		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 6954		PERF. 5376		-		5488		
10	9 N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 63		RRCID -> 162497		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 6395		PERF. 5132		-		5208		
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 162520		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 5188		-		5238		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 16		RRCID -> 162547		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6038		-		6264		
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	3	Y	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-			-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MEADOR "189"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 162631 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659											
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	3	Y	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	3	Y	-0-
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	3	Y	-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	Y	-0-
WARD 114 WELL #: 13 RRCID -> 162654 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 5888											
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-
WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162694 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6961 - 7259											
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	3	Y	-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	116	1	430	3	Y	-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	175	1	426	3	Y	-0-
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	26	1	473	3	Y	-0-
*02	504 N	439	-0-	-65	-0-	43	1	396	3	Y	-0-
03	589 N	474	-0-	-115	-0-	26	1	448	3	Y	-0-
WHITWORTH, C. O. WELL #: 11 RRCID -> 162734 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3971 - 4030											
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	68	1	914	3	N	-0-
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	97	1	1047	3	N	-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	29	1	860	3	N	-0-
*02	868 N	727	-0-	-141	-0-	51	1	676	3	N	-0-
*03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	101	1	969	3	N	-0-
WARD 114 WELL #: 12 RRCID -> 162739 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5570 - 6680											
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	N	-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	12	1	158	3	N	-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	3	N	-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	N	-0-
*02	168 N	151	-0-	-17	-0-	19	1	132	3	N	-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-
SHURLEY 166 WELL #: 9 RRCID -> 162757 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5614 - 6078											
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-
*02	56 N	39	-0-	-17	-0-	1	1	38	3	Y	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-
SHURLEY 141 WELL #: 14 RRCID -> 162760 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618											
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-
11	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	3			Y	-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	4	1	161	3	Y	-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	3	1	161	3	Y	-0-
*02	140 N	112	-0-	-28	-0-	2	1	110	3	Y	-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
VANDERSTUCKEN 35		WELL #:		5	RRCID ->	162836	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	4849	PERF.	2930 - 3698			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	496 N	482	-0-	-14	-0-		482	3			Y	-0-			-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-		471	3			Y	-0-			-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-		578	3			Y	-0-			-0-
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-		520	3			Y	-0-			-0-
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-		525	3			Y	-0-			-0-
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-		536	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #:		16	RRCID ->	162839	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	5102 - 6414			
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-		2	1	295	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-		281	3			Y	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-		6	1	283	3	Y	-0-			-0-
*01	310 N	275	-0-	-35	-0-		6	1	269	3	Y	-0-			-0-
*02	252 N	175	-0-	-77	-0-		3	1	172	3	Y	-0-			-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #:		13	RRCID ->	162943	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	5713 - 7038			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		909				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		909				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		909				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		909				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		909				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		909				Y	-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #:		15	RRCID ->	162944	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5090 - 6340			
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-		14	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-		15	1	96	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-		14	1	99	3	Y	-0-			-0-
*01	124 N	104	-0-	-20	-0-		12	1	92	3	Y	-0-			-0-
*02	112 N	86	-0-	-26	-0-		10	1	76	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-		13	1	93	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #:		14	RRCID ->	163019	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	5492 - 6036			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		33				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		33				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		33				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		33				Y	-0-			-0-
*02	33 X	-0-	-0-	-33	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F"		WELL #:		4	RRCID ->	163385	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6564 - 7710			
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-		43	1	225	3	N	1	1	1	4
							1	9							
11	270 N	261	-0-	-9	-0-		41	1	220	3	N	-0-	1	1	3
12	279 N	267	-0-	-12	-0-		32	1	234	3	N	1	1	1	3
							1	9							
*01	279 N	268	-0-	-11	-0-		23	1	244	3	N	1			4
							1	9							
*02	252 N	245	-0-	-7	-0-		27	1	217	3	N	1	1	1	4
							1	9							
03	279 N	276	-0-	-3	-0-		30	1	245	3	N	1	1	1	4
							1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1856		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WILSON, DUKE WELL #: 1856 RRCID -> 163396 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731												
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	54	1	438	3	N	-0-	-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	36	1	418	3	N	-0-	-0-
12	496 N	491	-0-	-5	-0-	66	1	425	3	N	-0-	-0-
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	40	1	428	3	N	-0-	-0-
*02	420 N	403	-0-	-17	-0-	37	1	366	3	N	-0-	-0-
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	36	1	452	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 408 RRCID -> 163457 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620												
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	3	N	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-	-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	N	-0-	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	-0-	-0-
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	N	-0-	-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 409 RRCID -> 163459 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782												
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	-0-	-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-	-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	8	1	52	3	N	-0-	-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	N	-0-	-0-
*02	84 N	51	-0-	-33	-0-	5	1	46	3	N	-0-	-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1368 RRCID -> 163460 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390												
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	43	1	346	3	N	-0-	2
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	27	1	321	3	N	-0-	2
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	3	N	-0-	2
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	30	1	321	3	N	-0-	2
*02	336 N	308	-0-	-28	-0-	28	1	280	3	N	-0-	2
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	27	1	336	3	N	-0-	2

WHITWORTH, C. O. WELL #: 17 RRCID -> 163567 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1773 RRCID -> 163593 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374												
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	45	1	361	3	N	-0-	-0-
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	30	1	355	3	N	-0-	-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	62	1	405	3	N	-0-	-0-
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	33	1	355	3	N	-0-	-0-
*02	364 N	350	-0-	-14	-0-	32	1	318	3	N	-0-	-0-
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	29	1	366	3	N	-0-	-0-

GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638												
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	3	Y	-0-	-0-
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	-0-	-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	110	1	63	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUNT 24		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #:		1		RRCID -> 163634		COMPL. DATE 05/22/1997			TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

WILSON, DUKE		WELL #:		1859		RRCID -> 163900			COMPL. DATE 02/14/1997			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691		
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	41	1	336 3	N	-0-		-0-		
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	27	1	309 3	N	-0-		-0-		
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	99	1	644 3	N	-0-		-0-		
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	44	1	472 3	N	-0-		-0-		
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	374 3	N	-0-		-0-		
03	589 N	517	-0-	-72	-0-	38	1	479 3	N	-0-		-0-		

WILSON 32		WELL #:		7		RRCID -> 163925			COMPL. DATE 06/02/1997			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590		
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	58	1	468 3	N	-0-		-0-		
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	39	1	452 3	N	-0-		-0-		
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	71	1	461 3	N	-0-		-0-		
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	43	1	469 3	N	-0-		-0-		
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	435 3	N	-0-		-0-		
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	39	1	487 3	N	-0-		-0-		

WILSON, DUKE		WELL #:		3205		RRCID -> 163930			COMPL. DATE 05/27/1997			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5338 - 5520		
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	54	1	436 3	N	-0-		-0-		
11	480 N	439	-0-	-41	-0-	35	1	404 3	N	-0-		-0-		
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	67	1	432 3	N	-0-		-0-		
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	40	1	429 3	N	-0-		-0-		
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	392 3	N	-0-		-0-		
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	36	1	446 3	N	-0-		-0-		

PFLUGER 105		WELL #:		12		RRCID -> 163998			COMPL. DATE 05/04/1997			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298		
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	17	1	155 3	Y	-0-		-0-		
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	15	1	143 3	Y	-0-		-0-		
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133 3	Y	-0-		-0-		
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	14	1	147 3	Y	-0-		-0-		
*02	140 N	132	-0-	-8	-0-	19	1	113 3	Y	-0-		-0-		
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143 3	Y	-0-		-0-		

DAVID 109		WELL #:		10		RRCID -> 163999			COMPL. DATE 04/28/1997			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244		
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	187	1	398 3	Y	-0-		-0-		
11	630 N	566	-0-	-64	-0-	181	1	385 3	Y	-0-		-0-		
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	177	1	368 3	Y	-0-		-0-		
01	589 N	497	-0-	-92	-0-	175	1	322 3	Y	-0-		-0-		
*02	532 N	288	-0-	-244	-0-	129	1	159 3	Y	-0-		-0-		
03	558 N	373	-0-	-185	-0-	157	1	216 3	Y	-0-		-0-		

JONES 118		WELL #:		15		RRCID -> 164000			COMPL. DATE 05/26/1997			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538		
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81 3	Y	-0-		-0-		
11	180 N	32	-0-	-148	-0-	4	1	28 3	Y	-0-		-0-		
12	155 N	54	-0-	-101	-0-	7	1	47 3	Y	-0-		-0-		
01	93 N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41 3	Y	-0-		-0-		
*02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16 3	Y	-0-		-0-		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-		

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MAYER 49		WELL #: 3		RRCID -> 164065		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	7 1	89 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	6 1	83 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	7 1	84 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02	84 N	80	-0-	-4	-0-	18 1	62 3	Y	-0-	-0-			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	Y	-0-	-0-			-0-

WILSON 32		WELL #: 8		RRCID -> 164211		COMPL. DATE 06/09/1997			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610				
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	32 1	258 3	N	-0-	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	23 1	270 3	N	-0-	-0-			-0-
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	39 1	252 3	N	-0-	-0-			-0-
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	19 1	210 3	N	-0-	-0-			-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	31 1	305 3	N	-0-	-0-			-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22 1	276 3	N	-0-	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3908		RRCID -> 164213		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696				
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	9 1	102 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11 1	115 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	10 1	105 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12 1	126 3	Y	-0-	-0-			-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	93 1	54 3	Y	-0-	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "L"		WELL #: 103		RRCID -> 164566		COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478				
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	30 1	486 3	N	-0-	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27 1	407 3	N	-0-	-0-			-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	19 1	414 3	N	-0-	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18 1	362 3	N	-0-	-0-			-0-
*02	308 N	275	-0-	-33	-0-	23 1	252 3	N	-0-	-0-			-0-
03	341 N	221	-0-	-120	-0-	16 1	205 3	N	-0-	-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 11		RRCID -> 164570		COMPL. DATE 06/28/1997			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172				
10	T. A.	2	-0-	2	3	2 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	2	-0-	2	5	2 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-	-0-			-0-
*02	T. A.	9	-0-	9	14	1 1	8 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	2	-0-	2	16	2 3		Y	-0-	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3106		RRCID -> 164583		COMPL. DATE 06/16/1997			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520				
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	148 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13 1	144 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14 1	150 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14 1	145 3	Y	-0-	-0-			-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	115 1	66 3	Y	-0-	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR. "N"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 7 RRCID -> 164592 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642														
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	6	6	1	4
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	9	52	3	N	6	6	1	4
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	3	N	2	4	1	2
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	2	9	54	3	N	-0-	2	1	-0-
*02	56 N	47	-0-	-9	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	2	1	1	1

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 7 RRCID -> 164703 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			30
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1	16

PFLUGER 104 WELL #: 10 RRCID -> 164704 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228														
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	46	1	435	3	Y	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	408	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	37	1	419	3	Y	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	3	Y	-0-			-0-
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	55	1	331	3	Y	-0-			-0-
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	48	1	391	3	Y	-0-			-0-

REED 101 WELL #: 13 RRCID -> 164705 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226														
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
03	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 12 RRCID -> 164935 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946														
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	4	3	1	1
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	4	9	176	3	N	4	4	1	1
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	2	3	1	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	2	2	1	-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	2	9	193	3	N	1	1	1	-0-
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	1	1	1	-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 8 RRCID -> 164938 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334														
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			1
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			1
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			1
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			1
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			1
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 148		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8		RRCID -> 164940		COMPL. DATE 07/02/1997			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 5582 - 6010						
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	131	-0-	-109	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	Y	-0-					-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

WELL #: 14		RRCID -> 165125		COMPL. DATE 06/22/1997			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 6236 - 6270						
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			Y	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
*02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	1			Y	-0-					-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-

WELL #: 15		RRCID -> 165126		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 4972 - 6036						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 11		RRCID -> 165129		COMPL. DATE 06/28/1997			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5430 - 6484						
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					1
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					1
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					1
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					1
*02	168 N	130	-0-	-38	-0-	2	1	128	3	Y	-0-					1
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					1

WELL #: 15		RRCID -> 165163		COMPL. DATE 07/04/1997			TOTAL DEPTH 6270			PERF. 4880 - 6074						
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 165462		COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL DEPTH 4050			PERF. 3174 - 3227						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 0835S		RRCID -> 165464		COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 5160 - 5224						
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 10710S		RRCID -> 165714	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5156	-	5228					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL"		WELL #: 4		RRCID -> 165848	COMPL. DATE 10/06/1997	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6621	-	7813					
10	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	159	1	945	3	N	-0-			1
11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	161	1	909	3	N	-0-			1
12	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	137	1	936	3	N	-0-			1
01	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	159	1	913	3	N	-0-			1
*02	1008 N	897	-0-	-111	-0-	171	1	726	3	N	-0-			1
03	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	148	1	932	3	N	-0-			1

BAKER, ROY "15"		WELL #: 16		RRCID -> 166224	COMPL. DATE 08/29/1997	TOTAL DEPTH 4209	PERF. 3216	-	3405					
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0836S		RRCID -> 166240	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 5485	PERF. 5150	-	5238					
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	24	1	224	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	22	1	205	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	18	1	191	3	Y	-0-			-0-
*02	224 N	179	-0-	-45	-0-	25	1	154	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	23	1	188	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 4		RRCID -> 166241	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6858	-	8082					
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	50	1	299	3	N	-0-			1
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	49	1	276	3	N	-0-			1
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	50	1	343	3	N	1			2
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	46	1	263	3	N	-0-			2
*02	308 N	238	-0-	-70	-0-	45	1	193	3	N	-0-			2
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	45	1	281	3	N	-0-			2

KELLY 125		WELL #: 16		RRCID -> 166245	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 6854	PERF. 5306	-	6496					
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	38	1	259	3	Y	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	41	1	258	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	40	1	281	3	Y	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-			-0-
*02	280 N	261	-0-	-19	-0-	29	1	232	3	Y	-0-			-0-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 7		RRCID -> 166249		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	1
11	36	N	36	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	1
12	37	N	37	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	1
*01	36	N	36	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	1
*02	40	N	40	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-	1
*03	36	N	36	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-	1

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 10		RRCID -> 166251		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 166258		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294				
10	279	N	274	-0-	-5	274	3	N	-0-			4
11	291	N	291	-0-	-0-	291	3	N	-0-			4
12	316	N	316	-0-	-0-	316	3	N	-0-	2	1	2
*01	311	N	311	-0-	-0-	311	3	N	-0-			2
*02	280	N	215	-0-	-65	215	3	N	-0-			2
03	310	N	301	-0-	-9	301	3	N	-0-	1	1	1

SHURLEY 99		WELL #: 7		RRCID -> 166259		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 6320				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 7		RRCID -> 166262		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270				
10	155	N	145	-0-	-10	13	1	132	3	N	-0-	-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-	-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	15	1	114	3	N	-0-	-0-
*01	155	N	124	-0-	-31	8	1	116	3	N	-0-	-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-	-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 111		WELL #: 9		RRCID -> 166264		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 6366				
10	352	N	352	-0-	-0-	32	1	320	3	N	-0-	-0-
11	360	N	320	-0-	-40	22	1	298	3	N	-0-	-0-
12	341	N	243	-0-	-98	28	1	215	3	N	-0-	-0-
*01	344	N	344	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-	-0-
*02	308	N	225	-0-	-83	21	1	204	3	N	-0-	-0-
*03	328	N	328	-0-	-0-	22	1	306	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 111		WELL #: 11		RRCID -> 166268		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WHITWORTH, C. O.		WELL #: 20		RRCID -> 166283		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 22		RRCID -> 166285		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 4805 PERF. 2964 - 2976								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					1
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-					1

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 24		RRCID -> 166287		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 15		WELL #: 2		RRCID -> 166298		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816								
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	3	Y	-0-					1
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	21	1	273	3	Y	1					2
						1	9									
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	22	1	281	3	Y	-0-					2
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	20	1	289	3	Y	-0-					2
*02	280 N	226	-0-	-54	-0-	50	1	176	3	Y	-0-					2
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	3	Y	-0-					2

MAYER 15		WELL #: 3		RRCID -> 166300		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210								
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	29	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	28	1	359	3	Y	5					5
						6	9									
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	31	1	393	3	Y	-0-					5
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	24	1	346	3	Y	-0-					5
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	89	1	316	3	Y	-0-					5
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	30	1	403	3	Y	-0-					5

BAKER, ROY		WELL #: 2103		RRCID -> 166689		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538								
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	313	1	1477	3	N	-0-					-0-
11	1770 N	1676	-0-	-94	-0-	174	1	1502	3	N	-0-					-0-
12	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	200	1	1514	3	N	-0-					-0-
01	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	201	1	1545	3	N	-0-					-0-
*02	1568 N	1459	-0-	-109	-0-	313	1	1146	3	N	-0-					-0-
*03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	405	1	1324	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BAKER, ROY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4604		RRCID -> 166691		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-			-0-
*02	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 4		RRCID -> 166730		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054					
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	3	N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	N	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
*02	168 N	153	-0-	-15	-0-	8	1	145	3	N	-0-			-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 9		RRCID -> 166873		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #: 1821		RRCID -> 166874		COMPL. DATE 11/24/1997			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6158 - 6340					
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			2
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-			2
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-			2
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-			2
*02	308 N	289	-0-	-19	-0-	289	3			Y	-0-			2
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-			2

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP"		WELL #: 3		RRCID -> 166875		COMPL. DATE 11/15/1997			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6816 - 7102					
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	466	3	N	3	3	1	2
						3	9							
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	447	3	N	3	3	1	2
						3	9							
12	527 N	492	-0-	-35	-0-	22	1	469	3	N	1	2	1	1
						1	9							
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	23	1	463	3	N	5	2	1	4
						6	9							
*02	448 N	435	-0-	-13	-0-	37	1	396	3	N	2	1	1	5
						2	9							
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	34	1	443	3	N	5	4	1	6
						6	9							

MEADOR 178		WELL #: 6		RRCID -> 166877		COMPL. DATE 11/24/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6162 - 6346					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY 99		WELL #: 8		RRCID -> 166878		COMPL. DATE 10/28/1997			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5274 - 6106					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 8		RRCID -> 166882		COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6412					
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	16	1	155	3	N	-0-			-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	11	1	149	3	N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-			-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	3	N	-0-			-0-
*02	140 N	119	-0-	-21	-0-	11	1	108	3	N	-0-			-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 10		RRCID -> 166885		COMPL. DATE 11/12/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6406					
10	155 N	62	-0-	-93	-0-	6	1	56	3	N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	3	N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-			-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	N	-0-			-0-
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-			-0-

WILSON 32		WELL #: 9		RRCID -> 167072		COMPL. DATE 11/24/1997			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5600					
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	N	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	18	1	214	3	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	227	3	N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	N	-0-			-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-			-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	3	N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 8		RRCID -> 167074		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 5310					
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			1
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			1
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			1
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			1
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			1
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-			1

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 7		RRCID -> 167222		COMPL. DATE 11/10/1997			TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 2		RRCID -> 167224		COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH 8424 PERF. 6932 - 7150					
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-			-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	3	N	-0-			-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-			-0-
*02	112 N	86	-0-	-26	-0-	7	1	79	3	N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3109		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3109 RRCID -> 167322 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654																	
10		372 N	344	-0-	-28	-0-	27	1	317	3	Y	-0-					1
11		360 N	328	-0-	-32	-0-	27	1	301	3	Y	-0-					1
12		372 N	335	-0-	-37	-0-	30	1	304	3	Y	1	1	1			1
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	403	3	Y	1					2
*02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	3	Y	-0-					2
*03		618 N	618	-0-	-0-	-0-	393	1	225	3	Y	-0-	1	1			1

WELL #: 3910 RRCID -> 167323 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601																	
10		372 N	174	-0-	-198	-0-	14	1	158	3	Y	2	2	1			1
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	545	3	Y	1					2
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	368	3	Y	1	2	1			1
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	38	1	391	3	Y	2					3
*02		560 N	404	-0-	-156	-0-	35	1	368	3	Y	1	1	1			3
*03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	289	1	165	3	Y	1	2	1			2

WELL #: 3911 RRCID -> 167324 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512																	
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	-0-					1
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					1
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	Y	-0-					1
01		248 N	223	-0-	-25	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					1
*02		224 N	207	-0-	-17	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					1
03		279 N	242	-0-	-37	-0-	154	1	88	3	Y	-0-					1

WELL #: 1872 RRCID -> 167325 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-					-0-
*02		35 X	-0-	-0-	-35	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WELL #: 14 RRCID -> 167382 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WELL #: 8 RRCID -> 167385 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
						//CONT.// 875310	WELL #: 13	RRCID -> 167468	COMPL. DATE 12/28/1997	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6510	- 7158	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-		-0-
01	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-		-0-
*02	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-		-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-

PFLUGER 104				WELL #: 11		RRCID -> 167471	COMPL. DATE 01/27/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5014	- 5254			
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	47	1	438	3	Y	-0-		-0-
11	510 N	256	-0-	-254	-0-	25	1	231	3	Y	-0-		-0-
12	465 N	372	-0-	-93	-0-	30	1	342	3	Y	-0-		-0-
01	496 N	310	-0-	-186	-0-	27	1	283	3	Y	-0-		-0-
*02	252 N	234	-0-	-18	-0-	33	1	201	3	Y	-0-		-0-
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	32	1	260	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY 147				WELL #: 15		RRCID -> 167474	COMPL. DATE 01/24/1998	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5428	- 6908			
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-		-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	3	Y	-0-		-0-
*02	56 N	47	-0-	-9	-0-	1	1	46	3	Y	-0-		-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	36	1	61	3	Y	-0-		-0-

MAYER 15				WELL #: 4		RRCID -> 167484	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6488	- 7798			
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-		-0-
*02	56 N	54	-0-	-2	-0-	12	1	42	3	Y	-0-		-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-		-0-

PFLUGER 84				WELL #: 12		RRCID -> 167490	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5228	- 5296			
10	155 N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	24	-0-	-186	-0-	2	1	22	3	Y	-0-		-0-
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-		-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-		-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. 108				WELL #: 10		RRCID -> 167492	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4800	- 5242			
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-		-0-
*02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-		-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-		-0-

PFLUGER 105				WELL #: 13		RRCID -> 167495	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5218	- 5326			
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-		-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-		-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-		-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	Y	-0-		-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
REED 100		WELL #: 16		RRCID -> 167496		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	36	1	215	3	Y	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-
01	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-

HUNT 24		WELL #: 2		RRCID -> 167706		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KELLY 125		WELL #: 17		RRCID -> 167711		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #: 16		RRCID -> 167722		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298			
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-
*02	196 N	157	-0-	-39	-0-	157	3			N	-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-

SHURLEY 123		WELL #: 13		RRCID -> 167723		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397			
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	413	3	Y	-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	62	1	388	3	Y	-0-
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	55	1	388	3	Y	-0-
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	52	1	391	3	Y	-0-
*02	420 N	341	-0-	-79	-0-	38	1	303	3	Y	-0-
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	56	1	413	3	Y	-0-

SHURLEY 147		WELL #: 16		RRCID -> 167726		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 6664			
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	3	Y	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	Y	-0-
*02	112 N	109	-0-	-3	-0-	2	1	107	3	Y	-0-
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-

KELLY 125A		WELL #: 18		RRCID -> 167729		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304			
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-
*02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	Y	-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 13		RRCID -> 167730		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-

PFLUGER 84		WELL #: 11		RRCID -> 167734		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 9		RRCID -> 167737		COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692			
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-	-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-	-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2002		RRCID -> 167789		COMPL. DATE 03/14/1998			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2104		RRCID -> 168039		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480			
10	1085 N	795	-0-	-290	-0-	139	1	656	3	N	-0-	-0-
11	1080 N	819	-0-	-261	-0-	85	1	734	3	N	-0-	-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	92	1	699	3	N	-0-	-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	123	1	946	3	N	-0-	-0-
*02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	171	1	627	3	N	-0-	-0-
*03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	270	1	881	3	N	-0-	-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2105		RRCID -> 168040		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442			
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	62	1	293	3	N	-0-	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	305	3	N	-0-	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	36	1	276	3	N	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	36	1	280	3	N	-0-	-0-
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	76	1	277	3	N	-0-	-0-
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	85	1	277	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1072A		RRCID -> 168072		COMPL. DATE 04/02/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288			
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1079S		RRCID -> 168073	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5123	-	5176		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	527 N	372	-0-	-155	-0-	372 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	480 N	386	-0-	-94	-0-	386 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	Y	-0-	-0-	-0-	

CANYON RANCH		WELL #: 8310S		RRCID -> 168075	COMPL. DATE 04/01/1998	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5178	-	5252		
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	32 1	301 3	Y	-0-	-0-	
11	360 N	308	-0-	-52	-0-	30 1	278 3	Y	-0-	-0-	
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26 1	297 3	Y	-0-	-0-	
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30 1	318 3	Y	-0-	-0-	
*02	280 N	229	-0-	-51	-0-	32 1	197 3	Y	-0-	-0-	
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	36 1	294 3	Y	-0-	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 23		RRCID -> 168136	COMPL. DATE 03/29/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5233	-	6022		
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	84 N	43	-0-	-41	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 24		RRCID -> 168137	COMPL. DATE 04/04/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5147	-	5712		
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 25		RRCID -> 168138	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4983	-	5648		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

PFLUGER 104		WELL #: 13		RRCID -> 168141	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5248	-	5258		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-	

PFLUGER 104		WELL #: 14		RRCID -> 168142	COMPL. DATE 03/04/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5155	-	5205		
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	27 1	255 3	Y	-0-	-0-	
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	57 1	532 3	Y	-0-	-0-	
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	49 1	548 3	Y	-0-	-0-	
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	51 1	543 3	Y	-0-	-0-	
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	64 1	389 3	Y	-0-	-0-	
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	54 1	444 3	Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 168144 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		1
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 9 RRCID -> 168145 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497

10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-		1
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-		1
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-		1
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-		1
*02	896 N	782	-0-	-114	-0-	782 3		N	-0-		1
*03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-		1

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 10 RRCID -> 168147 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218

10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		1
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		1
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		1
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		1
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		1
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		1

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 14 RRCID -> 168149 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5284

10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		1
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		1
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		1
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		1
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		1
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		1

SHURLEY 99 WELL #: 9 RRCID -> 168152 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052

10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	60 1	591 3	N	-0-		3
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	32 1	431 3	N	1	3 1	1
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	45 1	345 3	N	-0-		1
01	465 N	355	-0-	-110	-0-	22 1	333 3	N	-0-		1
*02	420 N	331	-0-	-89	-0-	32 1	299 3	N	-0-		1
03	403 N	324	-0-	-79	-0-	21 1	303 3	N	-0-	1 1	-0-

SAWYER 112 WELL #: 13 RRCID -> 168158 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		28
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	24 1	4
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		Y	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 9		RRCID -> 168163		COMPL. DATE 03/23/1998			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
12	13 N	8	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-

FIELDS 19		WELL #: 7		RRCID -> 168167		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476						
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	-0-	81	1	294	3	N	-0-			1
11	510 N	70	-0-	-440	-0-	-0-	15	1	55	3	N	-0-			1
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	-0-	95	1	264	3	N	-0-			1
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	-0-	43	1	271	3	N	-0-			1
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	199	3	N	-0-			1
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	324	3	N	-0-			1

FIELDS 15		WELL #: 9		RRCID -> 168169		COMPL. DATE 04/08/1998			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004						
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	8	3	N	1			1
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	1	1	-0-
01	13 N	8	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
*02	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
03	10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3909		RRCID -> 168390		COMPL. DATE 12/23/1997			TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124						
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	-0-			1
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	-0-	19	1	218	3	Y	-0-			1
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	-0-	21	1	217	3	Y	-0-			1
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-			1
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	Y	-0-			1
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	92	3	Y	-0-			1

SIMMONS 73		WELL #: 5		RRCID -> 168606		COMPL. DATE 03/28/1998			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396						
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
*02	28 N	22	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 9		RRCID -> 169166		COMPL. DATE 05/27/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332						
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
*02	84 N	81	-0-	-3	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		10	RRCID ->	169169	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4912 - 5312
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-		WELL #:		11	RRCID ->	169170	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5517	PERF.	5202 - 5335
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHURLEY 94		WELL #:		3	RRCID ->	169171	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5223 - 5934
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	16	1	154	3	N	-0-	-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	11	1	152	3	N	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	N	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-	-0-
*02	140 N	130	-0-	-10	-0-	12	1	118	3	N	-0-	-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 94		WELL #:		4	RRCID ->	169173	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5216 - 5940
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHURLEY 99		WELL #:		10	RRCID ->	169175	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5244 - 6084
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	59	1	583	3	N	-0-	1
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	40	1	537	3	N	-0-	1
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	525	3	N	-0-	1
01	620 N	535	-0-	-85	-0-	33	1	502	3	N	-0-	1
*02	532 N	401	-0-	-131	-0-	38	1	363	3	N	-0-	1
03	589 N	581	-0-	-8	-0-	38	1	543	3	N	-0-	1

SHURLEY 99		WELL #:		11	RRCID ->	169181	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5218 - 5998
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #:		11	RRCID ->	169186	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5164 - 5220
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 12		RRCID -> 169188		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BLOODWORTH 11		WELL #: 2		RRCID -> 169216		COMPL. DATE 06/07/1998			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356						
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	20	1	48	3	N	-0-			-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-			-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 26		RRCID -> 169362		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 27		RRCID -> 169368		COMPL. DATE 06/19/1998			TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 9		RRCID -> 169469		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6338 - 7226						
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	15	1	73	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	17	1	72	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	Y	-0-			-0-
*02	84	N	75	-0-	-9	-0-	9	1	66	3	Y	-0-			-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 139S		RRCID -> 169470		COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 838S		RRCID -> 169471		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5158 - 5250						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
WELL #: 1071A		RRCID -> 169472		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5206 - 5292								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 10		RRCID -> 169716		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6296 - 7136						
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	62	1	405	3	Y	-0-					1
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	80	1	380	3	Y	1					2
						1	9									
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	86	1	372	3	Y	-0-					2
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	49	1	398	3	Y	-0-					2
*02	420 N	304	-0-	-116	-0-	37	1	267	3	Y	-0-					2
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	Y	-0-					2

PFLUGER 85		WELL #: 12		RRCID -> 169727		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4640 - 5239						
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	24	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	478	3	Y	-0-					-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	156	3	Y	-0-					-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O.		WELL #: 36		RRCID -> 169731		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2962 - 2986						
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					9
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	78	1	1049	3	N	-0-					9
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	102	1	1100	3	N	-0-					9
01	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	37	1	1099	3	N	-0-					9
*02	1064 N	987	-0-	-77	-0-	69	1	918	3	N	-0-					9
*03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1105	3	N	-0-					9

PFLUGER 84		WELL #: 10		RRCID -> 170053		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5246 - 5310						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 16		RRCID -> 170057		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5120 - 5160						
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 170489 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 48				WELL #: 3		RRCID -> 170492		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 8281		PERF. 6320 - 7204				
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
*02	56 N	55	-0-	-1	-0-	12	1	43	3	Y	-0-					-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-				WELL #: 13		RRCID -> 170505		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5164 - 5234				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11-				WELL #: 15		RRCID -> 170506		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5180 - 5248				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 14				WELL #: 15		RRCID -> 170522		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5140 - 5274				
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					2
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					2
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	N	1	1	1	1		2
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					2
*02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					2
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					2

MCMILLAN, W. B. 10				WELL #: 9		RRCID -> 170525		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5502		PERF. 5216 - 5355				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108				WELL #: 11		RRCID -> 170526		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 5603		PERF. 5230 - 5351				
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					6
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					6
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	N	1	3	1			4
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					4
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	N	1					5
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	2	1			3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482														
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	17	3	N	7			7
						8	9							
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	14	3	1	18
						15	9							
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	6	7	1	17
						7	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 837S RRCID -> 170682 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 839S RRCID -> 170683 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PFLUGER 105 WELL #: 14 RRCID -> 170822 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325														
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	24	1	222	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	22	1	209	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	19	1	210	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	21	1	221	3	Y	-0-			-0-
*02	224 N	204	-0-	-20	-0-	29	1	175	3	Y	-0-			-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 104 WELL #: 15 RRCID -> 170831 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271														
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	8	1	76	3	Y	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
*02	140 N	119	-0-	-21	-0-	17	1	102	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	14	1	116	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 170837 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7190 - 7210																
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 3 RRCID -> 170838 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7234 - 7254																
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
*02	84 N	72	-0-	-12	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-

WELL #: 8311S RRCID -> 170956 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5159 - 5248																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 4 RRCID -> 170976 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6418 - 6846																
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	N	-0-	3				4

WELL #: 29 RRCID -> 170992 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 5143 - 6020																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 30 RRCID -> 170993 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5138 - 5959																
10	372 N	265	-0-	-107	-0-	30	1	235	3	N	-0-					-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	20	1	332	3	N	-0-					-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*02	336 N	280	-0-	-56	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-

WELL #: 31 RRCID -> 170994 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5092 - 6014																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 32		RRCID -> 170996		COMPL. DATE 10/09/1998			TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5167 - 6039			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 34		RRCID -> 170998		COMPL. DATE 10/11/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5063 - 6003			
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	102	1	568 3	N	-0-		-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	98	1	532 3	N	-0-		-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	98	1	538 3	N	-0-		-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	20	1	533 3	N	-0-		-0-
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439 3	N	-0-		-0-
*03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	102	1	574 3	N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 35		RRCID -> 170999		COMPL. DATE 09/12/1998			TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983			
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-		-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 37		RRCID -> 171000		COMPL. DATE 10/21/1998			TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 39		RRCID -> 171010		COMPL. DATE 10/25/1998			TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049			
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		-0-
*02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3		N	-0-		-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 41		RRCID -> 171011		COMPL. DATE 10/05/1998			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6044			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 171065		COMPL. DATE 10/28/1998			TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3 N		2	-0-	-1	-0-	2 3			Y	-0-			2
11	5 N		2	-0-	-3	-0-	2 3			Y	-0-			2
12	31 N		25	-0-	-6	-0-	2 1	22 3		Y	1			3
01	3 N		3	-0-	-0-	-0-	1 9							
*02	27 N		27	-0-	-0-	-0-	3 3	23 3		Y	-0-			3
							3 1			Y	1			4
							1 9							
03	31 N		8	-0-	-23	-0-	1 1	7 3		Y	-0-			4

DUNBAR, NED				WELL #: 33		RRCID -> 171068		COMPL. DATE 10/15/1998			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNBAR, NED				WELL #: 40		RRCID -> 171150		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10				WELL #: 11		RRCID -> 171980		COMPL. DATE 02/02/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 135S		RRCID -> 172031		COMPL. DATE 01/30/1999			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E"				WELL #: 16		RRCID -> 172070		COMPL. DATE 02/16/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330			
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	21 1	341 3			N	2	2 1		2
						2 9								
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	22 1	326 3			N	2	2 1		2
						2 9								
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	16 1	341 3			N	1	1 1		2
						1 9								
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	16 1	333 3			N	1	1 1		2
						1 9								
*02	336 N	323	-0-	-13	-0-	27 1	295 3			N	1			3
						1 9								
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	25 1	319 3			N	-0-	1 1		2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 172177		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
*02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81 3		N	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0137S		RRCID -> 172294		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248				
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
*02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93 3		Y	-0-			-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1310S		RRCID -> 172295		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182				
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-			-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-			-0-

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 10		RRCID -> 172338		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 172366		COMPL. DATE 03/12/1999		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088				
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	5 1	74 3	N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	5 1	70 3	N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	3 1	71 3	N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	4 1	73 3	N	-0-			-0-
*02	84 N	71	-0-	-13	-0-	6 1	65 3	N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 3	N	-0-			-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 36		RRCID -> 172483		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986				
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 12		RRCID -> 172598		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268				
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
*02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102 3		N	-0-			-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 13		RRCID -> 172599		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		1
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		1
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		1
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-		1
*02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88 3		N	-0-		1
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		1

MAYER, MINNIE H. 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 172606		COMPL. DATE 03/15/1999			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116		
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	14 1	230 3	N	-0-		-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	11 1	220 3	N	-0-		-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	12 1	231 3	N	-0-		-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	11 1	231 3	N	-0-		-0-
*02	224 N	183	-0-	-41	-0-	10 1	173 3	N	-0-		-0-
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	10 1	197 3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 172628		COMPL. DATE 02/15/1999			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157		
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 3	N	-0-		-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 3	N	-0-		-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	N	-0-		-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	-0-		-0-

PFLUGER 86		WELL #: 6		RRCID -> 172790		COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237		
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15 1	145 3	Y	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15 1	136 3	Y	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13 1	142 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	13 1	135 3	Y	-0-		-0-
*02	140 N	107	-0-	-33	-0-	15 1	92 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	16 1	130 3	Y	-0-		-0-

DAVID 109		WELL #: 11		RRCID -> 172797		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345		
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
*02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 3	Y	-0-		-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 5		RRCID -> 172800		COMPL. DATE 04/12/1999			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084		
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15 1	128 3	Y	-0-		2
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21 1	132 3	Y	-0-		2
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	22 1	121 3	Y	-0-		2
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	14 1	123 3	Y	-0-		2
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	84 1	111 3	Y	-0-		2
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	12 1	137 3	Y	-0-		2

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 14		RRCID -> 172857		COMPL. DATE 04/10/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300		
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		1
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		1
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		1
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		1
*02	140 N	106	-0-	-34	-0-	106 3		N	-0-		1
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-		1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	Y	-0-	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-	-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	137	3	Y	-0-	-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 4 RRCID -> 172921 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 6930

10	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	5
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	3
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3	1	9	N	-0-	3
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	3
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1	3
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1	3

MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154

10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	895	3	Y	1	1
							1	9					
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	922	3	Y	6	7
							7	9					
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	768	3	Y	2	1
							2	9					
01	1023 N	861	-0-	-162	-0-	-0-	95	1	764	3	Y	2	4
							2	9					
*02	1036 N	966	-0-	-70	-0-	-0-	206	1	754	3	Y	5	9
							6	9					
*03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	897	3	Y	5	10
							6	9					1

SAWYER 112 WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500

10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200

10	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	14	1	134	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-	-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	135	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	15	1	126	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 135		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 6		RRCID -> 173422	COMPL. DATE 04/21/1999	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6850	-		7094			
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14 1	122 3	Y	1	5	1		1
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18 1	114 3	Y	3				4
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	28 1	158 3	Y	1	4	1		1
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24 1	215 3	Y	-0-				1
*02	84 N	32	-0-	-52	-0-	4 1	26 3	Y	2				3
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13 1	146 3	Y	2	4	1		1

PFLUGER 84		WELL #: 13		RRCID -> 173423	COMPL. DATE 04/25/1999	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5231	-		5254			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MAYER 47		WELL #: 5		RRCID -> 173424	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6984	-		7078			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	3	2 3		Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	2	-0-	2	5	2 3		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2 3		Y	-0-				-0-

FIELDS 17		WELL #: 13		RRCID -> 173430	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5830	-		5900			
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	46 1	165 3	N	-0-				1
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	38 1	137 3	N	-0-				1
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	54 1	149 3	N	-0-				1
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	25 1	156 3	N	-0-				1
*02	140 N	138	-0-	-2	-0-	30 1	108 3	N	-0-				1
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	47 1	149 3	N	-0-				1

FIELDS 20		WELL #: 8		RRCID -> 173607	COMPL. DATE 05/09/1999	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5338	-		5770			
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	25 1	91 3	N	-0-				-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	29 1	106 3	N	-0-				-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	58 1	160 3	N	-0-				-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	17 1	105 3	N	-0-				-0-
*02	140 N	59	-0-	-81	-0-	13 1	46 3	N	-0-				-0-
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	79 1	253 3	N	-0-				-0-

FIELDS 17		WELL #: 14		RRCID -> 173612	COMPL. DATE 06/16/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5449	-		5804			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	43 1	155 3	N	-0-				-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	55 1	152 3	N	-0-				-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	23 1	146 3	N	-0-				-0-
*02	168 N	127	-0-	-41	-0-	28 1	99 3	N	-0-				-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	42 1	135 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 19		RRCID -> 173750		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7212 - 7221						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	8 N		7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-				-0-
11	11 N		11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
12	10 N		10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
01	11 N		11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
*02	11 N		11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
03	10 N		10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 7		RRCID -> 173799		COMPL. DATE 07/12/1999			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272						
10	155 N		74	-0-	-81	-0-	10	1	64	3	Y	-0-			2
11	120 N		56	-0-	-64	-0-	10	1	46	3	Y	-0-			2
12	124 N		54	-0-	-70	-0-	10	1	44	3	Y	-0-			2
01	62 N		27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			2
*02	56 N		27	-0-	-29	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			2
03	62 N		16	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	2			4
							2	9							

SHURLEY 111		WELL #: 13		RRCID -> 173894		COMPL. DATE 07/17/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361						
10	1 N		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	7 N		-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 14		RRCID -> 173929		COMPL. DATE 06/12/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308						
10	411 N		411	-0-	-0-	-0-	38	1	372	3	N	1			10
							1	9							
11	669 N		669	-0-	-0-	-0-	46	1	620	3	N	3	10	1	3
							3	9							
12	555 N		555	-0-	-0-	-0-	64	1	491	3	N	-0-			3
01	452 N		452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	3	N	-0-			3
*02	377 N		377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	3	N	-0-			3
03	341 N		225	-0-	-116	-0-	15	1	210	3	N	-0-	3	1	-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 8		RRCID -> 173983		COMPL. DATE 06/26/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160						
10	273 N		273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	Y	-0-			-0-
11	270 N		232	-0-	-38	-0-	31	1	201	3	Y	-0-			-0-
12	223 N		223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	3	Y	-0-			-0-
01	279 N		213	-0-	-66	-0-	22	1	191	3	Y	-0-			-0-
*02	224 N		221	-0-	-3	-0-	27	1	194	3	Y	-0-			-0-
*03	239 N		239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 12		RRCID -> 174065		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 81		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DAVID 109		WELL #: 12		RRCID -> 174084		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 4821 - 4866		
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-			-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 84		WELL #: 15		RRCID -> 174086		COMPL. DATE 08/04/1999			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 5194 - 5249		
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	8	1	76	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	51	-0-	-33	-0-	7	1	44	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			-0-

REINHARDT 6		WELL #: 8		RRCID -> 174190		COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 8364			PERF. 6856 - 7274		
10	1364 X	1248	-0-	-116	-0-	109	1	1139	3	Y	-0-			-0-
11	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	182	1	1165	3	Y	-0-			-0-
12	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	218	1	1220	3	Y	-0-			-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	142	1	1246	3	Y	-0-			-0-
*02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	158	1	1154	3	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	104	1	1194	3	Y	-0-			-0-

JONES RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 174191		COMPL. DATE 07/26/1999			TOTAL DEPTH 8070			PERF. 6392 - 6832		
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3			Y	-0-			-0-
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3			Y	-0-			-0-
12	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-			-0-
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-			-0-
*02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-			-0-

PFLUGER 103		WELL #: 5		RRCID -> 174605		COMPL. DATE 09/09/1999			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4815 - 5302		
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q"		WELL #: 4		RRCID -> 174625		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 8125			PERF. 6922 - 7054		
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	38	1	223	3	N	-0-			2
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	37	1	209	3	N	-0-			2
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	30	1	208	3	N	-0-			2
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	36	1	206	3	N	-0-			2
*02	224 N	170	-0-	-54	-0-	32	1	138	3	N	-0-			2
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	33	1	205	3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 15		RRCID -> 174717		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792			
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	20	1	71 3	N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56 3	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	19	1	52 3	N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65 3	N	-0-		-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55 3	N	-0-		-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	20	1	65 3	N	-0-		-0-

PFLUGER 103		WELL #: 7		RRCID -> 174756		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FIELDS 21		WELL #: 7		RRCID -> 174838		COMPL. DATE 03/19/1999			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776			
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	65	1	235 3	N	-0-		7
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	54	1	196 3	N	-0-		7
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	77	1	212 3	N	-0-		7
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	31	1	198 3	N	-0-		7
*02	224 N	201	-0-	-23	-0-	44	1	157 3	N	-0-		7
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	54	1	175 3	N	1	3 1	5

MAYER 1		WELL #: 3		RRCID -> 175053		COMPL. DATE 10/17/1999			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292			
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		Y	-0-		-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2		Y	-0-		-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2		Y	-0-		-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-		-0-
*02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213	2		Y	-0-		-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 808		RRCID -> 175070		COMPL. DATE 10/08/1999			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6446 - 6586			
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25 3	N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22 3	N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25 3	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22 3	N	-0-		-0-
*02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21 3	N	-0-		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23 3	N	-0-		-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 175071		COMPL. DATE 10/21/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268			
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	6 2	N	-0-		-0-
						613	3					
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	8 2	N	-0-		-0-
						590	3					
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	7 2	N	-0-		-0-
						611	3					
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	4 2	N	-0-		-0-
						609	3					
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525 3	N	-0-		-0-
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 56		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 15		WELL #: 7		RRCID -> 175204		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5451 - 5562			
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-	
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-	
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-	

SHURLEY 98		WELL #: 15		RRCID -> 175205		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5282 - 6213			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

RICHARDSON 6		WELL #: 6		RRCID -> 175411		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6873 - 7799			
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	33	1	86	3	Y	9 1	1	
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	14	1	88	3	Y		1	
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	14	1	81	3	Y		1	
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	9	1	76	3	Y		1	
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y		1	
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	60	1	90	3	Y		1	

DUNBAR, NED		WELL #: 45		RRCID -> 175479		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5107 - 5940			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

DUNBAR, NED		WELL #: 46		RRCID -> 175480		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5674 - 5970			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BAKER, ROY		WELL #: 4603		RRCID -> 175535		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5206		PERF. 3470 - 3520			
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	72	1	339	3	N		-0-	
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	360	3	N		-0-	
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	N		-0-	
01	403 N	270	-0-	-133	-0-	31	1	239	3	N		-0-	
*02	364 N	229	-0-	-135	-0-	49	1	180	3	N		-0-	
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	74	1	243	3	N		-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
ASKEW & GLIMP 55		WELL #: 7		RRCID -> 175819		COMPL. DATE 11/10/1999			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M				
10	14B2 EXT	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
*02	7 X	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOODWORTH 139		WELL #: 7		RRCID -> 175822		COMPL. DATE 10/27/1999			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 20		WELL #: 11		RRCID -> 175824		COMPL. DATE 09/18/1999			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876					
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	105	1	381	3	N	-0-			1
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	81	1	293	3	N	-0-			1
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	112	1	311	3	N	-0-			1
01	465 N	403	-0-	-62	-0-	55	1	348	3	N	-0-			1
*02	336 N	322	-0-	-14	-0-	70	1	252	3	N	-0-			1
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	91	1	293	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #: 3		RRCID -> 175827		COMPL. DATE 10/13/1999			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847					
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	3	N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-			-0-
*02	224 N	200	-0-	-24	-0-	11	1	189	3	N	-0-			-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-

MAYER 18		WELL #: 4		RRCID -> 175829		COMPL. DATE 09/29/1999			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 8154					
10	713 N	553	-0-	-160	-0-	553	2			Y	-0-			1
11	630 N	525	-0-	-105	-0-	525	2			Y	-0-			1
12	651 N	497	-0-	-154	-0-	497	2			Y	-0-			1
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2			Y	-0-			1
*02	504 N	466	-0-	-38	-0-	466	2			Y	-0-			1
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			1

MAYER 1		WELL #: 4		RRCID -> 175831		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226					
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-			-0-
11	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-			-0-
12	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-			-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-			-0-
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			-0-
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 23		RRCID -> 175832		COMPL. DATE 10/08/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 7710					
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-			2
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-			2
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-			2
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	3	Y	-0-			2
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	-0-			2
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 175838 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6466 - 7771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	11	1	68	3	Y	-0-			43
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	3	Y	-0-			43
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-			43
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	3	Y	-0-			43
*02	112 N	100	-0-	-12	-0-	19	1	81	3	Y	-0-			43
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	16	1	99	3	Y	-0-			43

MAYFIELD 34 WELL #: 3R RRCID -> 175852 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6404 - 7161

10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-			4
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-			4
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	Y	-0-			4
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			4
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			4
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			4

RICHARDSON 139 WELL #: 7 RRCID -> 175855 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6714 - 7280

10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	304	3	Y	1	1	1	4
						1	9							
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	50	1	318	3	Y	-0-			4
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	51	1	284	3	Y	-0-			4
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	34	1	301	3	Y	-0-			4
*02	336 N	300	-0-	-36	-0-	36	1	264	3	Y	-0-			4
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	Y	-0-			4

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 175860 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 175867 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066

10	2077 X	1655	-0-	-422	-0-	174	1	1481	3	Y	-0-			-0-
11	1860 X	1782	-0-	-78	-0-	241	1	1541	3	Y	-0-			-0-
12	1891 X	1456	-0-	-435	-0-	221	1	1235	3	Y	-0-			-0-
01	1643 N	1409	-0-	-234	-0-	144	1	1265	3	Y	-0-			-0-
*02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	225	1	1639	3	Y	-0-			-0-
*03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	153	1	1749	3	Y	-0-			-0-

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 175943 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 47		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 1028				WELL #:	1	RRCID ->	175944	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6920 - 7880	
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	26	1	360	3	Y	-0-			1
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	25	1	329	3	Y	-0-			1
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	27	1	340	3	Y	-0-			1
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	Y	-0-			1
*02	336 N	335	-0-	-1	-0-	74	1	261	3	Y	-0-			1
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	Y	-0-			1

MAYER 1028				WELL #:	1	RRCID ->	175948	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6374 - 7224	
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-			-0-
*02	336 N	327	-0-	-9	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-			-0-

MAYER 10				WELL #:	3	RRCID ->	176052	COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	6610 - 7484	
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-			1
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-			1
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			1
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-			1
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			1
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-			1

MAYER 9				WELL #:	2	RRCID ->	176068	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6326 - 7136	
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-			-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-			-0-
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			-0-

ESPY 41				WELL #:	9	RRCID ->	176178	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5608 - 5782	
10	589 N	430	-0-	-159	-0-	51	1	379	3	Y	-0-			1
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	111	1	818	3	Y	-0-			1
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	110	1	729	3	Y	-0-			1
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	102	1	694	3	Y	-0-			1
*02	868 N	536	-0-	-332	-0-	76	1	459	3	Y	1			2
						1	9							
03	837 N	836	-0-	-1	-0-	102	1	731	3	Y	3			5
						3	9							

ESPY 41				WELL #:	10	RRCID ->	176181	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5607 - 5706	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ASKEW & GLIMP 55		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

ESPY 56		WELL #: 12		RRCID -> 176196		COMPL. DATE 11/19/2000			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5494 - 5823				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 56		WELL #: 12		RRCID -> 176196		COMPL. DATE 11/19/2000			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5522 - 5778				
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	94	1	125	3	Y	-0-					2
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	102	1	197	3	Y	-0-					2
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	116	1	255	3	Y	-0-					2
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	95	1	240	3	Y	-0-					2
*02	280 N	159	-0-	-121	-0-	63	1	96	3	Y	-0-					2
03	372 N	258	-0-	-114	-0-	71	1	186	3	Y	1					3
						1	9									

ESPY 56		WELL #: 13		RRCID -> 176197		COMPL. DATE 12/23/1999			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5346 - 5790				
10	310 N	136	-0-	-174	-0-	16	1	120	3	Y	-0-					2
11	510 N	60	-0-	-450	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					2
12	465 N	79	-0-	-386	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					2
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	605	3	Y	18					20
						20	9									
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	57	1	346	3	Y	-0-					20
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	72	1	519	3	Y	1					21
						1	9									

ESPY 57		WELL #: 11		RRCID -> 176211		COMPL. DATE 12/07/1999			TOTAL DEPTH 6050			PERF. 5343 - 5740				
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	1					1
						1	9									
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	1					2
						1	9									
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					2
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	1					3
						1	9									
*02	56 N	5	-0-	-51	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					3
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	1					4
						1	9									

GALBREATH 79		WELL #: 4		RRCID -> 176212		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 4818 - 5860				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH		WELL #: 1873		RRCID -> 176215		COMPL. DATE 11/06/1999			TOTAL DEPTH 8125			PERF. 6416 - 6605				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 176216 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 7818											
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2	Y	-0-		2
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	Y	-0-		2
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2	Y	-0-		2
01	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	2	Y	-0-		2
*02	476 N	351	-0-	-125	-0-	351	2	Y	-0-		2
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2	Y	-0-		2

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176217 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320											
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	Y	-0-		-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-		-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2	Y	-0-		-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	Y	-0-		-0-
*02	392 N	389	-0-	-3	-0-	389	2	Y	-0-		-0-
*03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	Y	-0-		-0-

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 176235 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 8058											
10	713 N	600	-0-	-113	-0-	52	1	Y	-0-		1
11	630 N	552	-0-	-78	-0-	75	1	Y	-0-		1
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	-0-		1
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	-0-		1
*02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-		1
03	775 N	709	-0-	-66	-0-	57	1	Y	-0-		1

MAYER WELL #: 12 RRCID -> 176303 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216											
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	20	1	N	-0-		-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-

MAYER WELL #: 13 RRCID -> 176304 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250											
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	20	1	N	-0-		-0-
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	17	1	N	-0-		-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	17	1	N	-0-		-0-
*02	336 N	330	-0-	-6	-0-	18	1	N	-0-		-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	17	1	N	-0-		-0-

MAYER WELL #: 14 RRCID -> 176305 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6356 - 7312											
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	13	1	N	-0-		-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	13	1	N	-0-		-0-
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176306 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6954 - 8158											
10	868 N	867	-0-	-1	-0-	49	1	N	-0-		-0-
11	840 N	836	-0-	-4	-0-	40	1	N	-0-		-0-
12	868 N	824	-0-	-44	-0-	39	1	N	-0-		-0-
01	868 N	804	-0-	-64	-0-	38	1	N	-0-		-0-
*02	784 N	621	-0-	-163	-0-	34	1	N	-0-		-0-
*03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 16 RRCID -> 176308 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164											
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	-0-	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176309 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238											
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	18	1	310 3 N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	15	1	307 3 N	-0-	-0-	-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319 3 N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319 3 N	-0-	-0-	-0-
*02	308 N	268	-0-	-40	-0-	15	1	253 3 N	-0-	-0-	-0-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333 3 N	-0-	-0-	-0-

MAYER WELL #: 18 RRCID -> 176310 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414											
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	47	1	783 3 N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	15	1	292 3 N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	257	-0-	-84	-0-	12	1	245 3 N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	253	-0-	-88	-0-	12	1	241 3 N	-0-	-0-	-0-
*02	280 N	220	-0-	-60	-0-	12	1	208 3 N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137 3 N	-0-	-0-	-0-

MAYER WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452											
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	32	1	541 3 N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	26	1	520 3 N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	26	1	526 3 N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	26	1	528 3 N	-0-	-0-	-0-
*02	504 N	454	-0-	-50	-0-	25	1	429 3 N	-0-	-0-	-0-
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536 3 N	-0-	-0-	-0-

MAYER WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670											
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	569 3 N	1	3 1	3
						1	9				
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	551 3 N	1		4
						1	9				
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	556 3 N	3	2 1	5
						3	9				
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	554 3 N	1		6
						1	9				
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	493 3 N	3	3 1	6
						3	9				
*03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585 3 N	-0-	3 1	3

PFLUGER 84 WELL #: 14 RRCID -> 176635 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296											
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290 3 Y	-0-	-0-	-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	34	1	312 3 Y	-0-	-0-	-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366 3 Y	-0-	-0-	-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382 3 Y	-0-	-0-	-0-
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	52	1	313 3 Y	-0-	-0-	-0-
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	41	1	336 3 Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 16 RRCID -> 176638 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	190	3	1 9	N	1	46
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-	46
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313	3	1 9	N	1	23
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349	3	2 9	N	2	25
*02	336 N	164	-0-	-172	-0-	160	3	4 9	N	4	29
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-	15

FIELDS 58 WELL #: 4 RRCID -> 176639 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268

10	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26 3	N	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16 3	N	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33 3	N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28 3	N	-0-	-0-
*02	28 N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14 3	N	-0-	-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7 3	N	-0-	-0-

FIELDS 58 WELL #: 6 RRCID -> 176640 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30 3	N	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11 3	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176641 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958

10	527 N	476	-0-	-51	-0-	50	1	425 3	Y	1	2
						1	9				
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	82	1	521 3	Y	1	3
						1	9				
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	90	1	503 3	Y	1	2
						1	9				
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	533 3	Y	-0-	2
*02	560 N	506	-0-	-54	-0-	61	1	445 3	Y	-0-	2
03	589 N	570	-0-	-19	-0-	46	1	523 3	Y	1	2
						1	9				

PFLUGER 103 WELL #: 6 RRCID -> 176644 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 8 RRCID -> 176664 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280

10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	48	1	413 3	Y	-0-	1
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	62	1	398 3	Y	1	2
						1	9				
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	70	1	392 3	Y	-0-	1
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	43	1	379 3	Y	-0-	1
*02	420 N	331	-0-	-89	-0-	40	1	291 3	Y	-0-	1
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458 3	Y	-0-	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1302		RRCID -> 176795		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-	-0-
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	573 2		N	-0-	-0-
12	651 N	510	-0-	-141	-0-	510 2		N	-0-	-0-
01	682 N	509	-0-	-173	-0-	509 2		N	-0-	-0-
*02	532 N	327	-0-	-205	-0-	327 2		N	-0-	-0-
03	496 N	181	-0-	-315	-0-	181 2		N	-0-	-0-

PFLUGER 105		WELL #: 15		RRCID -> 176798		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270		
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	7 1	69 3	Y	-0-	-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	9 1	81 3	Y	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	Y	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 3	Y	-0-	-0-
*02	84 N	78	-0-	-6	-0-	11 1	67 3	Y	-0-	-0-
03	124 N	46	-0-	-78	-0-	5 1	41 3	Y	-0-	-0-

FIELDS 49		WELL #: 3		RRCID -> 176879		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 903		RRCID -> 176880		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762		
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-	-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-	-0-
12	620 N	520	-0-	-100	-0-	520 2		N	-0-	-0-
01	620 N	208	-0-	-412	-0-	208 2		N	-0-	-0-
*02	532 N	139	-0-	-393	-0-	139 2		N	-0-	-0-
03	527 N	130	-0-	-397	-0-	130 2		N	-0-	-0-

MAYER 19		WELL #: 5		RRCID -> 176881		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292		
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2		Y	-0-	-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2		Y	-0-	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-	-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-	-0-
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-	-0-
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-	-0-

MAYER 47		WELL #: 10		RRCID -> 176882		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SHURLEY 94		WELL #: 5		RRCID -> 176883		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 6130		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 3	N	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 3	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	N	-0-	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11 RRCID -> 176886 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6254														
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 177015 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 7196														
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	27	1	5	2	N	-0-			-0-
						453	3							
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	22	1	6	2	N	-0-			-0-
						440	3							
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	23	1	5	2	N	-0-			-0-
						455	3							
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	23	1	3	2	N	-0-			-0-
						452	3							
*02	448 N	440	-0-	-8	-0-	24	1	416	3	N	-0-			-0-
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 177016 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316														
10	713 N	675	-0-	-38	-0-	38	1	6	2	N	-0-			-0-
						631	3							
11	690 N	663	-0-	-27	-0-	31	1	8	2	N	-0-			-0-
						624	3							
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	7	2	N	-0-			-0-
						620	3							
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	31	1	4	2	N	-0-			-0-
						625	3							
*02	616 N	522	-0-	-94	-0-	29	1	493	3	N	-0-			-0-
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	3	N	-0-			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 177075 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308														
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	17	1	3	2	N	1	1	1	2
						290	3							
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	14	1	4	2	N	1			3
						288	3							
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	14	1	4	2	N	-0-	1	1	2
						290	3							
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	1			3
						297	3							
*02	280 N	270	-0-	-10	-0-	15	1	255	3	N	-0-	1	1	2
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	1	1	1	2
						1	9							

WHITEHEAD WELL #: 602 RRCID -> 177131 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938														
10	558 N	86	-0-	-472	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	66	-0-	-504	-0-	14	1	52	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	74	-0-	-143	-0-	22	1	52	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 8304X		RRCID -> 177497	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5134	-		5154	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-	-0-
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	-0-	420 3		Y	-0-	-0-
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	-0-	390 3		Y	-0-	-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-	-0-
*02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-	-0-
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1312S		RRCID -> 177499	COMPL. DATE 02/12/2000	TOTAL DEPTH 5524	PERF. 4864	-		5222	
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-	165 3		Y	-0-	-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	-0-	159 3		Y	-0-	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	147 3		Y	-0-	-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-	-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-	-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1313S		RRCID -> 177500	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4850	-		5224	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1314S		RRCID -> 177502	COMPL. DATE 03/18/2000	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4894	-		5210	
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	86 3	Y	-0-	-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	83 3	Y	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	99 3	Y	-0-	-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	117 3	Y	-0-	-0-
*02	168 N	144	-0-	-24	-0-	-0-	86 1	58 3	Y	-0-	-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	-0-	95 1	61 3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1315S		RRCID -> 177505	COMPL. DATE 03/31/2000	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4884	-		5240	
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	113 3		Y	-0-	-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102 3		Y	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	-0-
*02	112 N	99	-0-	-13	-0-	-0-	99 3		Y	-0-	-0-
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1316S		RRCID -> 177506	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4840	-		5188	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1074A		RRCID -> 177509	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5178	-		5242	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1075A		RRCID -> 177510	COMPL. DATE 03/07/2000	TOTAL DEPTH 16700	PERF. 5166	-		5228						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	587	-0-	587	2657	587	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	526	-0-	526	3183	526	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	465	-0-	465	3648	465	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	574	-0-	574	4222	574	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.	437	-0-	437	4659	437	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	519	-0-	519	5178	519	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1076A		RRCID -> 177511	COMPL. DATE 03/16/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5176	-		5237						
10	14B2 EXT	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	17	7	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5	22	5	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	29	7	3			Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	6	-0-	6	35	6	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	44	9	3			Y	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 2R		RRCID -> 177589	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6498	-		7248						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 5		RRCID -> 177593	COMPL. DATE 04/11/2000	TOTAL DEPTH 8462	PERF. 6844	-		8004						
10	620 N	549	-0-	-71	-0-	58	1	491	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	541	-0-	-89	-0-	73	1	468	3	Y	-0-					-0-
12	589 N	512	-0-	-77	-0-	78	1	434	3	Y	-0-					-0-
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	50	1	444	3	Y	-0-					-0-
*02	504 N	416	-0-	-88	-0-	50	1	366	3	Y	-0-					-0-
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	516	3	Y	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "A"		WELL #: 802		RRCID -> 177596	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 1858	-		3309						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 177602	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 8214	PERF. 6285	-		7088						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 9		RRCID -> 177606		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	86	1	563	3	Y	1	4	1		10
11	630 N	601	-0-	-29	-0-	104	1	496	3	Y	1				11
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	113	1	493	3	Y	1	2	1		10
01	651 N	606	-0-	-45	-0-	67	1	539	3	Y	-0-				10
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	73	1	532	3	Y	-0-				10
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	577	3	Y	1	1	1		10
						1	9								

MAYER		WELL #: 21		RRCID -> 177615		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320						
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	24	1	411	3	N	-0-				-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	20	1	391	3	N	-0-				-0-
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	20	1	405	3	N	-0-				-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	20	1	408	3	N	-0-				-0-
*02	392 N	348	-0-	-44	-0-	19	1	329	3	N	-0-				-0-
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-				-0-

MAYER		WELL #: 22		RRCID -> 177616		COMPL. DATE 02/24/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404						
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	N	-0-				-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	18	1	353	3	N	1				1
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	18	1	366	3	N	-0-				1
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	19	1	375	3	N	1				2
*02	336 N	270	-0-	-66	-0-	15	1	255	3	N	-0-				2
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-				2

MAYER		WELL #: 26		RRCID -> 177619		COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029						
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	3	N	-0-				-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-				-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	N	-0-				-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-				-0-
*02	168 N	165	-0-	-3	-0-	9	1	156	3	N	-0-				-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8313S		RRCID -> 177688		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224						
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	38	1	359	3	Y	-0-				-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	38	1	354	3	Y	-0-				-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	Y	-0-				-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	3	Y	-0-				-0-
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	54	1	329	3	Y	-0-				-0-
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	3	Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8314S		RRCID -> 177690		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 8315S		RRCID -> 177694		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8316S		RRCID -> 177695		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202								
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	24	1	222	3	Y	-0-						-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	23	1	214	3	Y	-0-						-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	19	1	216	3	Y	-0-						-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	3	Y	-0-						-0-
*02	224 N	193	-0-	-31	-0-	27	1	166	3	Y	-0-						-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	25	1	207	3	Y	-0-						-0-

MCMILLIAN, LEO H. "11"		WELL #: 12		RRCID -> 177697		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270								
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-						1
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-						1
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-						1
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-						1
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-						1
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-						1

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 13		RRCID -> 177801		COMPL. DATE 04/15/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288								
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-						-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-						-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-						-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-						-0-
*02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-						-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-						-0-

MAYER		WELL #: 25		RRCID -> 177806		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910								
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-	1	1				1
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	9	1	175	3	N	2						3
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	1	2	1				2
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	1						3
*02	168 N	157	-0-	-11	-0-	9	1	147	3	N	1	2	1				2
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-	1	1				1

MAYER		WELL #: 27		RRCID -> 177808		COMPL. DATE 04/10/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176								
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	25	1	426	3	N	1	2	1				3
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	19	1	383	3	N	2						5
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	1	2	1				4
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	19	1	385	3	N	2						6
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	N	-0-	2	1				4
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	20	1	405	3	N	1	2	1				3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER		WELL #: 28		RRCID -> 177811		COMPL. DATE 04/22/2000			TOTAL DEPTH 8517			PERF. 6394 - 8015				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
*02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2

MAYER		WELL #: 30		RRCID -> 177814		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 8618			PERF. 6418 - 7206				
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	3	N	-0-				-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	3	N	-0-				-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-				-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-				-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-				-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-				-0-

MAYER 9		WELL #: 3		RRCID -> 177818		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 8360			PERF. 6364 - 8116				
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2		Y	-0-					-0-
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2		Y	-0-					-0-
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2		Y	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		Y	-0-					-0-
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-					-0-
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177823		COMPL. DATE 04/26/2000			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6372 - 7684				
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	59	1	307	3	N	-0-				-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	54	1	288	3	N	-0-				-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	43	1	316	3	N	-0-				-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	31	1	321	3	N	-0-				-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	35	1	281	3	N	-0-				-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	39	1	321	3	N	-0-				-0-

MAYER 1028		WELL #: A301		RRCID -> 177827		COMPL. DATE 04/22/2000			TOTAL DEPTH 8305			PERF. 6386 - 8100				
10	744	N	666	-0-	-78	-0-	37	1	629	3	N	-0-				-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	649	3	N	-0-				-0-
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	32	1	648	3	N	-0-				-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	655	3	N	-0-				-0-
*02	644	N	609	-0-	-35	-0-	33	1	576	3	N	-0-				-0-
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	31	1	635	3	N	-0-				-0-

MAYER 18		WELL #: 5		RRCID -> 177829		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6284 - 8114				
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-					-0-
*02	476	N	413	-0-	-63	-0-	413	2		Y	-0-					-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2		Y	-0-					-0-

PFLUGER 103		WELL #: 11		RRCID -> 177836		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 5143 - 5283				
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	Y	-0-				-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	Y	-0-				-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-				-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	Y	-0-				-0-
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	38	1	229	3	Y	-0-				-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	30	1	247	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WHITTLE, M.		WELL #: 702		RRCID -> 177838		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3621 - 3966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2	N	-0-			-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			-0-
*02	532 N	452	-0-	-80	-0-	452	2	N	-0-			-0-
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-

WHITTLE, M.		WELL #: 703		RRCID -> 177839		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3653 - 3686				
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-			-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1303		RRCID -> 177993		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2896 - 2999				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1304		RRCID -> 177994		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3552 - 3602				
10	1085 N	700	-0-	-385	-0-	700	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	895	-0-	-155	-0-	895	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	699	-0-	-324	-0-	699	2	N	-0-			-0-
01	713 N	540	-0-	-173	-0-	540	2	N	-0-			-0-
*02	840 N	450	-0-	-390	-0-	450	2	N	-0-			-0-
03	713 N	608	-0-	-105	-0-	608	2	N	-0-			-0-

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1305		RRCID -> 177995		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680				
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			-0-
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2	N	-0-			-0-
12	620 N	393	-0-	-227	-0-	393	2	N	-0-			-0-
01	620 N	397	-0-	-223	-0-	397	2	N	-0-			-0-
*02	476 N	399	-0-	-77	-0-	399	2	N	-0-			-0-
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2	N	-0-			-0-

MAYER 18		WELL #: 6		RRCID -> 178212		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118				
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2	Y	-0-			-0-
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-			-0-
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-			-0-

MAYER 4		WELL #: 3		RRCID -> 178219		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034				
10	992 N	991	-0-	-1	-0-	991	2	Y	-0-			17
11	960 N	948	-0-	-12	-0-	948	2	Y	-0-			17
12	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	2	Y	-0-			17
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	Y	-0-			17
*02	896 N	858	-0-	-38	-0-	858	2	Y	-0-			17
*03	992 N	979	-0-	-13	-0-	976	2	Y	3			20

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 49		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 178223 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 5478														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 50				WELL #: 3		RRCID -> 178226		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 5768		PERF. 5334 - 5396		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N		1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-
01	4 N		4	-0-	-0-		1 1		3 3	N	-0-			-0-
*02	2 N		2	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-
03	1 N		1	-0-	-0-		1 3			N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"				WELL #: 3		RRCID -> 178228		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6400 - 7674		
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	63	1	331	3	N	-0-			-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	54	1	290	3	N	-0-			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	47	1	347	3	N	-0-			-0-
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	33	1	342	3	N	-0-			-0-
*02	308 N	298	-0-	-10	-0-	33	1	265	3	N	-0-			-0-
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	39	1	320	3	N	5			5
6 9														

PFLUGER 103				WELL #: 10		RRCID -> 178231		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5122 - 5234		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PFLUGER 104				WELL #: 16		RRCID -> 178235		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5126 - 5236		
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	43	-0-	-13	-0-	6	1	37	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 105				WELL #: 10		RRCID -> 178330		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4702 - 5250		
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
11	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC PFLUGER 105		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
PFLUGER 105		WELL #: 16		RRCID -> 178333	COMPL. DATE 05/20/2000	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4711	-		5246		
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	6	1	56	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-	-0-
*02	56 N	49	-0-	-7	-0-	7	1	42	3	Y	-0-	-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-	-0-
PFLUGER 105		WELL #: 17		RRCID -> 178334	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5119	-		5238		
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	25	1	233	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	147	-0-	-93	-0-	14	1	133	3	Y	-0-	-0-
12	248 N	148	-0-	-100	-0-	12	1	136	3	Y	-0-	-0-
01	248 N	126	-0-	-122	-0-	11	1	115	3	Y	-0-	-0-
*02	140 N	90	-0-	-50	-0-	13	1	77	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	15	1	122	3	Y	-0-	-0-
MAYER 18		WELL #: 8		RRCID -> 178440	COMPL. DATE 05/11/2000	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 7116	-		8190		
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-	-0-
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-	-0-
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-	-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-	-0-
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-	-0-
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-	-0-
FIELDS 49		WELL #: 5		RRCID -> 178441	COMPL. DATE 05/13/2000	TOTAL DEPTH 5769	PERF. 5294	-		5364		
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	201	3	N	2	6
						2	9					
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	32	1	183	3	N	1	7
						1	9					
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	29	1	177	3	N	1	8 1
						1	9					
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	31	1	166	3	N	2	2
						2	9					
*02	196 N	134	-0-	-62	-0-	19	1	114	3	N	1	3
						1	9					
03	217 N	108	-0-	-109	-0-	20	1	87	3	N	1	4
						1	9					
FIELDS 50		WELL #: 4		RRCID -> 178442	COMPL. DATE 06/04/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5312	-		5613		
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	8	1	44	3	N	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	3	N	-0-	-0-
*02	56 N	35	-0-	-21	-0-	5	1	30	3	N	-0-	-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	3	N	-0-	-0-
MAYER 15		WELL #: 11		RRCID -> 178443	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6476	-		8058		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	9	-0-	9	9	2	1	7	3	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

MAYER 15		WELL #: 14		RRCID -> 178444	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6414	-		7106					
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-				-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-				-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	3	Y	-0-				-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-				-0-

MAYER 15		WELL #: 16		RRCID -> 178446	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7104	-		7206					
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	22	1	302	3	Y	-0-				-0-
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	23	1	295	3	Y	3				3
						3	9								
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	Y	-0-				3
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	Y	-0-				3
*02	308 N	242	-0-	-66	-0-	53	1	189	3	Y	-0-				3
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-				3

MAYER 17		WELL #: 4		RRCID -> 178448	COMPL. DATE 06/04/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6394	-		7112					
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-				-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-				-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-				-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-				-0-
*02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	2			Y	-0-				-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-				-0-

MAYER 36		WELL #: 12		RRCID -> 178454	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 8228	PERF. 6285	-		8043					
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	Y	-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-				-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-				-0-
*02	84 N	76	-0-	-8	-0-	17	1	59	3	Y	-0-				-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC"		WELL #: 2		RRCID -> 178457	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH 8247	PERF. 6460	-		7892					
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-				1
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	10	1	205	3	N	-0-				1
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-				1
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	1				2
						1	9								
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	34	1	583	3	N	-0-				2
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	3	N	-0-				2

PFLUGER 84		WELL #: 16		RRCID -> 178475	COMPL. DATE 05/28/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5198	-		5272					
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	11	1	101	3	Y	-0-				-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-				-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	Y	-0-				-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-				-0-
*02	168 N	146	-0-	-22	-0-	21	1	125	3	Y	-0-				-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	16	1	132	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
PFLUGER 103		WELL #: 9		RRCID -> 178730		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4658 - 5206					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 13		RRCID -> 178731		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4644 - 5092					
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

PFLUGER 85		WELL #: 16		RRCID -> 178733		COMPL. DATE 06/18/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5230					
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-

GALBREATH 78		WELL #: 8		RRCID -> 178741		COMPL. DATE 06/30/2000			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986					
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	Y	-0-			-0-
*02	112 N	104	-0-	-8	-0-	10	1	94	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 79		WELL #: 5		RRCID -> 178742		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091					
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	15	1	16
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			16
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26			42
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11			53

FIELDS 58		WELL #: 7		RRCID -> 178743		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428					
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
*02	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
03	8 N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-

MAYER 38		WELL #: 5		RRCID -> 178744		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6326 - 6530					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 47		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8		RRCID -> 178746		COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6341 - 7140					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
*02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	14 1	48	3	Y	-0-			-0-
03		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3			Y	-0-			-0-

MAYER RANCH GG		WELL #: 3102		RRCID -> 178845		COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 6394					
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	4 1	22	3	N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	4 1	22	3	N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25	3	N	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26	3	N	-0-			-0-
*02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44	3	N	-0-			-0-
*03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF"		WELL #: 2		RRCID -> 178856		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6880					
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	14 1	237	3	N	-0-			3
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	11 1	229	3	N	1			4
							1 9							
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240	3	N	-0-			4
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	12 1	242	3	N	-0-			4
*02		224 N	211	-0-	-13	-0-	12 1	199	3	N	-0-			4
03		248 N	240	-0-	-8	-0-	11 1	229	3	N	-0-			4

GALBREATH 79		WELL #: 7		RRCID -> 178860		COMPL. DATE 06/19/2000			TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			-0-

GALBREATH 91		WELL #: 7		RRCID -> 178906		COMPL. DATE 07/02/2000			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 5956					
10		248 N	246	-0-	-2	-0-	23 1	223	3	Y	-0-			-0-
11		210 N	196	-0-	-14	-0-	17 1	179	3	Y	-0-			-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	16 1	172	3	Y	-0-			-0-
01		248 N	182	-0-	-66	-0-	20 1	162	3	Y	-0-			-0-
*02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	19 1	183	3	Y	-0-			-0-
*03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	30 1	220	3	Y	-0-			-0-

MAYER 1028		WELL #: 2		RRCID -> 178930		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888					
10		434 N	428	-0-	-6	-0-	24 1	404	3	N	-0-			-0-
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	402	3	N	-0-			-0-
12		465 N	438	-0-	-27	-0-	21 1	417	3	N	-0-			-0-
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	21 1	416	3	N	-0-			-0-
*02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	23 1	387	3	N	-0-			-0-
*03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	21 1	421	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "JJJ"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1403		RRCID -> 178934		COMPL. DATE 07/02/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	61 1	321 3	N	1	1 1	1
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	1 9	58 1	313 3	N	1 1	1
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	1 9	43 1	318 3	N	1 1	1
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	1 9	33 1	348 3	N	-0-	1
*02	336 N	244	-0-	-92	-0-	1 9	27 1	216 3	N	1	2
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	6 9	43 1	358 3	N	5 1 1	6

PFLUGER 85		WELL #: 18		RRCID -> 178953		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174		
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19 1	177 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	19 1	172 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16 1	183 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18 1	189 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	168 N	164	-0-	-4	-0-	23 1	141 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22 1	177 3	Y	-0-	-0-	-0-

MCMILLAN, LEO H. 108		WELL #: 15		RRCID -> 178956		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	1

MAYFIELD 46		WELL #: 13		RRCID -> 178957		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027		
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	39 1	255 3	N	-0-	-0-	1
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	48 1	227 3	N	-0-	-0-	1
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	53 1	230 3	N	-0-	-0-	1
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31 1	251 3	N	-0-	-0-	1
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	35 1	256 3	N	-0-	-0-	1
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	24 1	278 3	N	-0-	-0-	1

PFLUGER 85		WELL #: 9		RRCID -> 178979		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284		
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16 1	153 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	16 1	145 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14 1	153 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	140 N	130	-0-	-10	-0-	18 1	112 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19 1	151 3	Y	-0-	-0-	-0-

PFLUGER 85		WELL #: 17		RRCID -> 178999		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292		
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	48 1	446 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	38 1	356 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	496 N	402	-0-	-94	-0-	33 1	369 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	496 N	400	-0-	-96	-0-	35 1	365 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	364 N	342	-0-	-22	-0-	48 1	294 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	42 1	346 3	Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DAVID 109		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DAVID 109		WELL #: 13		RRCID -> 179000		COMPL. DATE 07/02/2000			TOTAL DEPTH 5680			PERF. 5233 - 5350		
10	403 N	310	-0-	-93	-0-	30	1	280	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	275	-0-	-85	-0-	27	1	248	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	22	1	251	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	23	1	243	3	Y	-0-			-0-
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	38	1	231	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	30	1	247	3	Y	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #: 14		RRCID -> 179009		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 5650			PERF. 5236 - 5290		
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #: 15		RRCID -> 179013		COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 5666			PERF. 5180 - 5252		
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	Y	-0-			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			-0-

DAVID 109		WELL #: 16		RRCID -> 179014		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 5650			PERF. 5218 - 5337		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 12		RRCID -> 179021		COMPL. DATE 08/09/2000			TOTAL DEPTH 8426			PERF. 7002 - 7192		
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	19	1	124	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	22	1	106	3	Y	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	14	1	116	3	Y	-0-			-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	Y	-0-			-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "JJJ"		WELL #: 1402		RRCID -> 179022		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6368 - 7642		
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	66	1	392	3	N	1			4
						1	9							
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	64	1	360	3	N	1	2	1	3
						1	9							
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	52	1	358	3	N	-0-			3
01	465 N	386	-0-	-79	-0-	57	1	328	3	N	1	1	1	3
						1	9							
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	78	1	332	3	N	-0-	1	1	2
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	62	1	390	3	N	1	1	1	2
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 16		RRCID -> 179026		COMPL. DATE 07/16/2000			TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALLIANT		WELL #: 5		RRCID -> 179081		COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554					
10	372 N	316	-0-	-56	-0-	22	1	294	3	N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	77	1	285	3	N	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	113	1	275	3	N	-0-			-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	3	N	-0-			-0-
*02	336 N	266	-0-	-70	-0-	26	1	240	3	N	-0-			-0-
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	16	1	281	3	N	-0-			-0-

MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 16		RRCID -> 179215		COMPL. DATE 07/29/2000			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441					
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			1
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			1
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-			1
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-			1
*02	784 N	595	-0-	-189	-0-	595	3			N	-0-			1
*03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			1

SHURLEY 94		WELL #: 6		RRCID -> 179217		COMPL. DATE 07/30/2000			TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 6062					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 12		RRCID -> 179229		COMPL. DATE 08/02/2000			TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378					
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-			-0-
*02	112 N	84	-0-	-28	-0-	8	1	76	3	N	-0-			-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER "EEEE"		WELL #: 2		RRCID -> 179275		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732					
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-			-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-			-0-
03	155 N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-

MAYER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 179336		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156					
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-			2
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-			2
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			2
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			2
*02	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2			Y	-0-			2
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	Y	1			3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 809		RRCID -> 179345		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6534 - 7439	
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2	Y	-0-		-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	-0-		-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2	Y	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-		-0-
*02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	2	Y	-0-		-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 809		RRCID -> 179345		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6410 - 7164	
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	27	1	N	-0-	1 1	3
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	22	1	N	1		4
						1	9				
12	496 N	389	-0-	-107	-0-	18	1	N	1	1 1	4
						1	9				
01	465 N	259	-0-	-206	-0-	12	1	N	-0-		4
*02	420 N	411	-0-	-9	-0-	23	1	N	-0-	1 1	3
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	N	1	1 1	3
						1	9				

FIELDS 14		WELL #: 6		RRCID -> 179471		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5038 - 5473	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-

FIELDS 14		WELL #: 7		RRCID -> 179472		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4984 - 5276	
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		1
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		1
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-	1 1	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-
*02	140 N	84	-0-	-56	-0-	12	1	N	-0-		-0-
03	155 N	39	-0-	-116	-0-	7	1	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 15		RRCID -> 179474		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 6407 - 7678	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FIELDS 23		WELL #: 5		RRCID -> 179500		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5014 - 5495	
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-		-0-
11	540 N	458	-0-	-82	-0-	68	1	N	-0-		-0-
12	496 N	442	-0-	-54	-0-	63	1	N	-0-		-0-
01	527 N	433	-0-	-94	-0-	68	1	N	-0-		-0-
*02	420 N	240	-0-	-180	-0-	35	1	N	-0-		-0-
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	61	1	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SHURLEY 99		WELL #: 15		RRCID -> 179506		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5441 - 6144					
10	372 N	343	-0-	-29	-0-		32	1	311	3	N	-0-					-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-		22	1	304	3	N	-0-					-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-		39	1	299	3	N	-0-					-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-		20	1	312	3	N	-0-					-0-
*02	308 N	283	-0-	-25	-0-		27	1	256	3	N	-0-					-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-		22	1	309	3	N	-0-					-0-
SHURLEY 99		WELL #: 16		RRCID -> 179507		COMPL. DATE 08/09/2000			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5280 - 6218					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FIELDS 58		WELL #: 10		RRCID -> 179513		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5546 - 5576					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FIELDS 58		WELL #: 11		RRCID -> 179514		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 5110 - 5120					
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SHURLEY 94		WELL #: 7		RRCID -> 179625		COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5320 - 6014					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-					-0-
SHURLEY 96		WELL #: 10		RRCID -> 179628		COMPL. DATE 08/19/2000			TOTAL DEPTH 6315			PERF. 5804 - 5831					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 111		WELL #: 12		RRCID -> 179629		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5328 - 6327		
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	64	1	629	3	N	-0-			-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	3	N	-0-			-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	70	1	540	3	N	-0-			-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	N	-0-			-0-
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	53	1	499	3	N	-0-			-0-
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 14		RRCID -> 179630		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 5594 - 6490		
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 15		RRCID -> 179632		COMPL. DATE 09/05/2000			TOTAL DEPTH 6800			PERF. 6218 - 6560		
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
*02	84 N	65	-0-	-19	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 3		RRCID -> 179637		COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 7384 - 7519		
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	-0-			1
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	18	1	358	3	N	-0-			1
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	17	1	345	3	N	-0-			1
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	3	N	-0-			1
*02	364 N	299	-0-	-65	-0-	16	1	283	3	N	-0-			1
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-			1

HUDSPETH "H"		WELL #: 2		RRCID -> 179639		COMPL. DATE 09/09/2000			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 7448 - 7499		
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	3	N	-0-			1
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	3	N	-0-			1
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	-0-			1
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	3	N	-0-			1
*02	532 N	473	-0-	-59	-0-	26	1	447	3	N	-0-			1
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	27	1	553	3	N	-0-			1

HUDSPETH 52		WELL #: 2		RRCID -> 179640		COMPL. DATE 09/03/2000			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 6815 - 8466		
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-			1
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			1
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-			1
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-			1
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-			1
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-			1

HUDSPETH 54		WELL #: 2		RRCID -> 179659		COMPL. DATE 09/17/2000			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 7310 - 7560		
10	1271 N	596	-0-	-675	-0-	33	1	563	3	N	-0-			5
11	1230 N	1089	-0-	-141	-0-	52	1	1037	3	N	-0-			5
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	77	1	1546	3	N	-0-			5
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	71	1	1428	3	N	-0-			5
*02	1008 N	976	-0-	-32	-0-	54	1	922	3	N	-0-			5
*03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	74	1	1503	3	N	-0-			5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 179662 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M"		WELL #: 5		RRCID -> 179664		COMPL. DATE 08/23/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086					
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	3	N	-0-			4
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	1			5
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	N	-0-			5
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-			5
*02	168 N	148	-0-	-20	-0-	8	1	140	3	N	-0-			5
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-			5

MAYER		WELL #: 31		RRCID -> 179668		COMPL. DATE 08/30/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068					
10	899 N	854	-0-	-45	-0-	48	1	806	3	N	-0-			-0-
11	840 N	814	-0-	-26	-0-	39	1	775	3	N	-0-			-0-
12	868 N	849	-0-	-19	-0-	40	1	809	3	N	-0-			-0-
01	868 N	863	-0-	-5	-0-	41	1	822	3	N	-0-			-0-
*02	756 N	755	-0-	-1	-0-	41	1	714	3	N	-0-			-0-
*03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	40	1	806	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 32		RRCID -> 179681		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120					
10	682 N	671	-0-	-11	-0-	38	1	633	3	N	-0-			-0-
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	31	1	614	3	N	-0-			-0-
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	31	1	633	3	N	-0-			-0-
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	31	1	630	3	N	-0-			-0-
*02	616 N	536	-0-	-80	-0-	29	1	507	3	N	-0-			-0-
*03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 33		RRCID -> 179683		COMPL. DATE 09/03/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122					
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	3	N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-			-0-
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	21	1	412	3	N	-0-			-0-
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	19	1	387	3	N	-0-			-0-
*02	392 N	375	-0-	-17	-0-	21	1	354	3	N	-0-			-0-
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-			-0-

MAYER		WELL #: 34		RRCID -> 179685		COMPL. DATE 09/27/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923					
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	393	3	N	5	12	1	13
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	6	9	17	1	N	15			28
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	17	9	16	1	N	5	16	1	17
01	434 N	360	-0-	-74	-0-	6	9	17	1	N	8			25
*02	364 N	257	-0-	-107	-0-	9	9	14	1	N	2	12	1	15
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	2	9	19	1	N	3	9	1	9
						3	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14 RRCID -> 179701 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526														
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	3	N	-0-	1	1	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	N	-0-			-0-
12	279 N	96	-0-	-183	-0-	8	1	88	3	N	-0-			-0-
01	279 N	139	-0-	-140	-0-	10	1	129	3	N	-0-			-0-
*02	252 N	243	-0-	-9	-0-	31	1	211	3	N	1			1
						1	9							
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	N	-0-	1	1	-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179705 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840														
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-			1
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-			1
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-			1
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-			1
*02	196 N	168	-0-	-28	-0-	9	1	159	3	N	-0-			1
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-			1

MAYER, MINNIE H. WELL #: 6 RRCID -> 179709 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 7130														
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-			-0-
*02	140 N	131	-0-	-9	-0-	7	1	124	3	N	-0-			-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 6 RRCID -> 179806 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5426														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			1
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			1
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			1
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			1

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179810 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898														
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	23	1	394	3	N	-0-			2
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	3	N	-0-			2
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-			2
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-			2
*02	476 N	412	-0-	-64	-0-	23	1	388	3	N	1			3
						1	9							
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	2	1	1	4
						2	9							

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179812 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832														
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	N	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-			-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
VANDERSTUCKEN 22		WELL #:		3	RRCID ->	179843	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	4972 - 4982		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SHURLEY 95		WELL #:		7	RRCID ->	179930	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5818 - 5988		
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	40	1	394	3	N	-0-		1	
11	480 N	372	-0-	-108	-0-	26	1	346	3	N	-0-		1	
12	465 N	427	-0-	-38	-0-	49	1	378	3	N	-0-		1	
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	N	-0-		1	
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	334	3	N	-0-		1	
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	3	N	-0-		1	

VANDERSTUCKEN 49		WELL #:		10	RRCID ->	179931	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4980 - 5262		
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	79	3	N	-0-		-0-	
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	N	-0-		-0-	
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-		-0-	
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-		-0-	
*02	112 N	88	-0-	-24	-0-	15	1	73	3	N	-0-		-0-	
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	3	N	-0-		-0-	

KIRBY 183		WELL #:		3	RRCID ->	179933	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	7537	PERF.	7186 - 7237		
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	44	1	624	3	Y	1		1	
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	56	1	594	3	Y	-0-		1	
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	70	1	594	3	Y	-0-		1	
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	52	1	616	3	Y	-0-		1	
*02	616 N	568	-0-	-48	-0-	44	1	524	3	Y	-0-		1	
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	614	3	Y	-0-		1	

VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		8	RRCID ->	179934	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	5113 - 5808		
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-		-0-	
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-		-0-	
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-		-0-	
*02	11 N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-		-0-	
03	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-	

DIEBITSCH 70		WELL #:		6	RRCID ->	179936	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6646 - 8050		
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-		-0-	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-		-0-	
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-		-0-	
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-		-0-	
*02	84 N	62	-0-	-22	-0-	5	1	57	3	Y	-0-		-0-	
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 54		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 1		RRCID -> 179938		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7292 - 8234				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	372 N	363	-0-	-9	-0-	20	1	343	3	N	-0-	4
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	15	1	299	3	N	-0-	4
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	16	1	320	3	N	-0-	4
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	3	N	-0-	4
*02	280 N	272	-0-	-8	-0-	15	1	257	3	N	-0-	4
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-	4

MAYER, MINNIE H. "V V V"		WELL #: 1652		RRCID -> 180145		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6948 - 7070		
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-	-0-
*02	56 N	49	-0-	-7	-0-	3	1	46	3	N	-0-	-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-	-0-

KIRBY 184		WELL #: 4		RRCID -> 180158		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6316 - 6366		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

VANDERSTUCKEN 51		WELL #: 7		RRCID -> 180159		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5107 - 5752		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
*02	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 9		RRCID -> 180161		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5168 - 5846		
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	29	1	85	3	N	-0-	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-	-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-	-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	N	-0-	-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-	-0-

JONES RANCH		WELL #: 308		RRCID -> 180162		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6414 - 7170		
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-	-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-	-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
*02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 180169		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4966 - 4976		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	97	-0-	97	-0-	5	1	92	3	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	57	-0-	57	-0-	10	1	47	3	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	62	-0-	62	-0-	7	1	55	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NIXON 177		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 180170 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 180171		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379							
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					1
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					1
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					1
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					1
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					1
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					1

MCMILLAN, W. B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 180172		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384							
10	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					1
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					1
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					1
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					1
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					1
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					1

NIXON 177		WELL #: 4		RRCID -> 180190		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068							
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					10
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					10
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					10
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					10
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					10
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					10

MAYER RANCH TTT		WELL #: 1592		RRCID -> 180298		COMPL. DATE 07/30/2000			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823							
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-					1
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-					1
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					1
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					1
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					1
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 4		RRCID -> 180585		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776							
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	23	1	123	3	N	1	1	1			4
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	19	1	100	3	N	-0-					4
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					4
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					4
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					4

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MCMILLIAN, W. B. 10		WELL #: 17		RRCID ->	180650	COMPL. DATE	11/18/2000	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5220 - 5320
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-

HICKS 22		WELL #: 3		RRCID ->	180735	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 7026 - 8498
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

JONES RANCH		WELL #: 307		RRCID ->	180739	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 6386 - 6626
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	Y	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	Y	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-
*02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3	Y	-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3	Y	-0-

HICKS 23		WELL #: 2		RRCID ->	180740	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 6276 - 8184
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-
*02	224 N	188	-0-	-36	-0-	188	2	Y	-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	Y	-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 1		RRCID ->	180742	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5244 - 5254
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CUSENBARY 36		WELL #: 5		RRCID ->	180744	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 5222 - 5267
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

MCMILLIAN, W. B. 14		WELL #: 17		RRCID ->	180978	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5158 - 5242
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3	N	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-
*02	168 N	112	-0-	-56	-0-	112	3	N	-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH 140		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 7		RRCID -> 180982		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	59	1 9	54 3	Y	54	185 1		139
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1 9	45 3	Y	95			234
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	105	10 9	57 3	Y	80	55 1		259
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	88	4 9	39 3	Y	47	155 1		151
*02	56 N	54	-0-	-2	-0-	52	5 9	34 3	Y	14			165
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	15	3 9	33 3	Y	50	40 1		175
						55	9						
PFLUGER 84		WELL #: 17		RRCID -> 180983		COMPL. DATE 01/07/2001			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372				
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30	1 9	277 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	28	1 9	260 3	Y	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1 9	258 3	Y	-0-			-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	25	1 9	262 3	Y	-0-			-0-
*02	280 N	225	-0-	-55	-0-	32	1 9	193 3	Y	-0-			-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	30	1 9	245 3	Y	-0-			-0-
PFLUGER 85		WELL #: 19		RRCID -> 180987		COMPL. DATE 12/04/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184				
10	434 N	339	-0-	-95	-0-	33	1 9	306 3	Y	-0-			-0-
11	390 N	215	-0-	-175	-0-	21	1 9	194 3	Y	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37	1 9	411 3	Y	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	40	1 9	418 3	Y	-0-			-0-
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	55	1 9	331 3	Y	-0-			-0-
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	49	1 9	398 3	Y	-0-			-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 180988		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044				
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
SHURLEY 94		WELL #: 8		RRCID -> 181001		COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SHURLEY 94		WELL #: 9		RRCID -> 181048		COMPL. DATE 01/17/2001			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890				
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1 9	117 3	N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1 9	111 3	N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1 9	112 3	N	-0-			-0-
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1 9	106 3	N	-0-			-0-
*02	112 N	105	-0-	-7	-0-	10	1 9	95 3	N	-0-			-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1 9	119 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 95 WELL #: 11 RRCID -> 181051 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 3 RRCID -> 181055 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188

10	465 N	419	-0-	-46	-0-	-0-	419	3			Y	-0-			2
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			2
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-			2
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-			2
*02	420 N	411	-0-	-9	-0-	-0-	411	3			Y	-0-			2
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			2

CUSENBARY 36 WELL #: 11 RRCID -> 181056 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

CUSENBARY 71 WELL #: 3 RRCID -> 181062 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 5 RRCID -> 181064 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 5200

10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-			3
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	-0-	454	3			Y	-0-			3
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			3
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	-0-	429	3			Y	-0-			3
*02	420 N	366	-0-	-54	-0-	-0-	366	3			Y	-0-			3
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	-0-	433	3			Y	-0-			3

CUSENBARY 71 WELL #: 6 RRCID -> 181066 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184

10	403 N	384	-0-	-19	-0-	-0-	384	3			Y	-0-			1
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	-0-	375	3			Y	-0-			1
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	-0-	377	3			Y	-0-			1
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	-0-	367	3			Y	-0-			1
*02	364 N	355	-0-	-9	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			1
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-			1

CUSENBARY 71 WELL #: 8 RRCID -> 181069 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
CUSENBARY 71		WELL #: 9		RRCID -> 181070	COMPL. DATE 01/19/2001	TOTAL DEPTH 5503	PERF. 4721	-	5234			
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3	Y	-0-			8
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	3	Y	-0-			8
12	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3	Y	-0-			8
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3	Y	-0-			8
*02	308 N	179	-0-	-129	-0-	179	3	Y	-0-			8
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	Y	-0-			8
CUSENBARY 71		WELL #: 14		RRCID -> 181071	COMPL. DATE 01/14/2001	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4770	-	5129			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
WILSON, DUKE		WELL #: 1898		RRCID -> 181082	COMPL. DATE 01/14/2001	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 7870	-	7944			
10	868 X	464	-0-	-404	-0-	51	1	N	-0-			-0-
11	750 X	425	-0-	-325	-0-	34	1	N	-0-			-0-
12	496 X	450	-0-	-46	-0-	60	1	N	-0-			-0-
01	496 X	318	-0-	-178	-0-	27	1	N	-0-			-0-
*02	392 N	375	-0-	-17	-0-	34	1	N	-0-			-0-
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	33	1	N	-0-			-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1881R		RRCID -> 181084	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 8236	PERF. 5702	-	7990			
10	682 N	596	-0-	-86	-0-	65	1	N	-0-			-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
12	713 N	658	-0-	-55	-0-	88	1	N	-0-			-0-
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	46	1	N	-0-			-0-
*02	588 N	578	-0-	-10	-0-	53	1	N	-0-			-0-
*03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-			-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1878		RRCID -> 181096	COMPL. DATE 01/11/2001	TOTAL DEPTH 8310	PERF. 5686	-	7954			
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	43	1	N	-0-	1	1	1
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	26	1	N	-0-			1
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	53	1	N	1	1	1	1
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	30	1	N	-0-			1
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	55	1	N	1			2
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-			2
WILSON, DUKE		WELL #: 1882R		RRCID -> 181102	COMPL. DATE 01/11/2001	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 5646	-	7900			
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	106	1	N	-0-			-0-
11	900 N	806	-0-	-94	-0-	64	1	N	-0-			-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-			-0-
01	961 N	825	-0-	-136	-0-	70	1	N	-0-			-0-
*02	756 N	717	-0-	-39	-0-	66	1	N	-0-			-0-
*03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1864		RRCID -> 181103		COMPL. DATE 12/22/2000			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	784	-0-	-239	-0-	86	1	698	3	N	-0-	-0-
11	960 N	715	-0-	-245	-0-	56	1	659	3	N	-0-	-0-
12	775 N	643	-0-	-132	-0-	86	1	557	3	N	-0-	-0-
01	775 N	695	-0-	-80	-0-	59	1	636	3	N	-0-	-0-
*02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	74	1	738	3	N	-0-	-0-
*03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	63	1	785	3	N	-0-	-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 9		RRCID -> 181176		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088			
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	221	3	Y	2	8 1 7
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	33	1	213	3	Y	3	10
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	33	1	185	3	Y	-0-	4 1 6
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	230	3	Y	1	7
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	Y	1	8
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-	2 1 6

CUSENBARY 36		WELL #: 7		RRCID -> 181525		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177			
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-	1
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-	1
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-	1
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-	1
*02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	3			Y	-0-	1
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-	1

CUSENBARY 36		WELL #: 8		RRCID -> 181526		COMPL. DATE 01/28/2001			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198			
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-	3
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			Y	-0-	3
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3			Y	-0-	3
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-	3
*02	252 N	201	-0-	-51	-0-	201	3			Y	-0-	3
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-	3

CUSENBARY 36		WELL #: 10		RRCID -> 181527		COMPL. DATE 02/11/2001			TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHURLEY 96		WELL #: 14		RRCID -> 181558		COMPL. DATE 02/04/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990			
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	17	1	170	3	N	7	60
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	12	1	164	3	N	30	56 1 34
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	33	9	156	3	N	15	49
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	20	1	159	3	N	1	50
*02	196 N	153	-0-	-43	-0-	17	9	136	3	N	3	53
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	14	1	169	3	N	-0-	50 1 3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 98		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE		WELL #: 1733		RRCID -> 181560		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 8612			PERF. 8450 - 8612				
10	1023 N	993	-0-	-30	-0-	109	1	884	3	N	-0-					3
11	990 N	962	-0-	-28	-0-	76	1	886	3	N	-0-					3
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	139	1	903	3	N	-0-					3
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	85	1	918	3	N	-0-					3
*02	896 N	819	-0-	-77	-0-	75	1	744	3	N	-0-					3
*03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	80	1	997	3	N	-0-					3

WILSON, DUKE		WELL #: 1887		RRCID -> 181562		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 7759 - 7880				
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	74	1	602	3	N	-0-					1
11	750 N	585	-0-	-165	-0-	46	1	539	3	N	-0-					1
12	558 N	466	-0-	-92	-0-	62	1	404	3	N	-0-					1
01	682 N	475	-0-	-207	-0-	40	1	435	3	N	-0-					1
*02	560 N	507	-0-	-53	-0-	46	1	461	3	N	-0-					1
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	46	1	572	3	N	-0-					1

HUDSPETH "H"		WELL #: 3		RRCID -> 181563		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 7438 - 7620				
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	8	1	130	3	N	-0-					1
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	7	1	131	3	N	-0-					1
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					1
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					1
*02	140 N	105	-0-	-35	-0-	6	1	99	3	N	-0-					1
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					1

CUSENBARY 71		WELL #: 2		RRCID -> 181564		COMPL. DATE 02/25/2001			TOTAL DEPTH 5450			PERF. 4856 - 5212				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-					2
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-					2

CUSENBARY 71		WELL #: 4		RRCID -> 181565		COMPL. DATE 02/22/2001			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4885 - 5246				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					4
12	14B2 EXT	54	-0-	54	-0-	99	54	3		Y	-0-					4
01	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	108	9	3		Y	-0-					4
*02	166 X	58	-0-	-108	-0-	58	3			Y	-0-					4
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					4

MAYER 18		WELL #: 7		RRCID -> 181759		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 6851 - 7100				
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WARD 127		WELL #: 16		RRCID -> 181760		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110		WELL #: 12		RRCID -> 181762		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500								
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
*02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 2		RRCID -> 181838		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482								
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	3	N	-0-					2
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	11	1	213	3	N	-0-					2
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					2
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-					2
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-					2
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-					2

MCMILLIAN, LEO H. -11-		WELL #: 17		RRCID -> 181843		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310								
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					1
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					1
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					1
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					1
*02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					1
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					1

HUDSPETH 53		WELL #: 2		RRCID -> 181844		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473								
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	22	1	375	3	N	-0-					1
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	18	1	367	3	N	-0-					1
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					1
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	18	1	365	3	N	-0-					1
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	N	-0-					1
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					1

CUSENBARY 71		WELL #: 13		RRCID -> 181852		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156								
10	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3			Y	-0-					4
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	3			Y	-0-					4
12	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	3			Y	-0-					4
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3			Y	-0-					4
*02	420 N	10	-0-	-410	-0-	10	3			Y	-0-					4
03	434 N	14	-0-	-420	-0-	14	3			Y	-0-					4

MCMILLAN, W. B. 14		WELL #: 18		RRCID -> 181855		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230								
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					2
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					2
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	1	1			1
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					1
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	N	1	1	1			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BLOODWORTH 139		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 182121 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLOODWORTH 139		WELL #: 10		RRCID -> 182220		COMPL. DATE 11/27/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296						
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	44	1	463	3	Y	-0-				1
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	72	1	462	3	Y	1				2
						1	9								
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	87	1	484	3	Y	-0-	1	1		1
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	56	1	497	3	Y	-0-				1
*02	504 N	503	-0-	-1	-0-	61	1	442	3	Y	-0-				1
03	558 N	503	-0-	-55	-0-	46	1	456	3	Y	1	1	1		1
						1	9								

WILSON, DUKE		WELL #: 1734		RRCID -> 182224		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742						
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-

SHURLEY 94		WELL #: 10		RRCID -> 182226		COMPL. DATE 03/04/2001			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740						
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	111	1	1091	3	N	-0-				10
11	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	75	1	1019	3	N	-0-	9	1		1
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	125	1	960	3	N	-0-				1
01	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	64	1	982	3	N	-0-				1
*02	1008 N	709	-0-	-299	-0-	68	1	641	3	N	-0-				1
03	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	71	1	1009	3	N	-0-	1	1		-0-

MAYER 1028		WELL #: A302		RRCID -> 182233		COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 7970						
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	22	1	370	3	N	-0-				3
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	18	1	358	3	N	1				4
						1	9								
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	18	1	370	3	N	1	1	1		4
						1	9								
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	19	1	376	3	N	-0-				4
*02	364 N	339	-0-	-25	-0-	19	1	319	3	N	1	1	1		4
						1	9								
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-				4

RICHARDSON 4		WELL #: 8		RRCID -> 182237		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 8046						
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	334	3	Y	-0-				-0-
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	52	1	330	3	Y	-0-				-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	56	1	313	3	Y	-0-				-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	37	1	329	3	Y	-0-				-0-
*02	364 N	345	-0-	-19	-0-	42	1	303	3	Y	-0-				-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 17 RRCID -> 182239 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690													
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	12	1	154	3	N	-0-		-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	12	1	160	3	N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	N	-0-		-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	-0-		-0-
*02	168 N	145	-0-	-23	-0-	18	1	127	3	N	-0-		-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	-0-		-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 294 RRCID -> 182241 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248													
10	217 N	147	-0-	-70	-0-	35	1	112	3	Y	-0-		-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	45	1	104	3	Y	-0-		-0-
12	186 N	156	-0-	-30	-0-	46	1	110	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	36	1	113	3	Y	-0-		-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	58	1	243	3	Y	-0-		-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	71	1	104	3	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3202 RRCID -> 182243 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414													
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	-0-		1
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	20	1	238	3	Y	1		2
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	20	1	228	3	Y	-0-		2
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	20	1	234	3	Y	-0-		2
*02	252 N	197	-0-	-55	-0-	16	1	180	3	Y	1		3
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	18	1	215	3	Y	-0-		3

MAYER WELL #: 35 RRCID -> 182528 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962													
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-		1
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-		1
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-		1
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-		1
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-		1
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-		1

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048													
10	837 N	799	-0-	-38	-0-	45	1	754	3	N	-0-		-0-
11	810 N	751	-0-	-59	-0-	36	1	715	3	N	-0-		-0-
12	806 N	740	-0-	-66	-0-	35	1	705	3	N	-0-		-0-
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	35	1	708	3	N	-0-		-0-
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	3	N	-0-		-0-
*03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	41	1	821	3	N	-0-		-0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182532 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176													
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-		-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-		-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-		-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-		-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-		-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 3	N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 3	N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	-0-			-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	-0-			-0-
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 36 RRCID -> 182538 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6740 - 6960

10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 3	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 3	N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	7 1	140 3	N	-0-			-0-
*02	140 N	117	-0-	-23	-0-	6 1	111 3	N	-0-			-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 3	N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 38 RRCID -> 182542 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6464 - 7218

10	465 N	407	-0-	-58	-0-	23 1	384 3	N	-0-			-0-
11	450 N	393	-0-	-57	-0-	19 1	374 3	N	-0-			-0-
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	19 1	382 3	N	-0-			-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	19 1	383 3	N	-0-			-0-
*02	364 N	322	-0-	-42	-0-	18 1	304 3	N	-0-			-0-
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	20 1	400 3	N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 40 RRCID -> 182561 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6584 - 7356

10	372 N	351	-0-	-21	-0-	20 1	331 3	N	-0-			-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	16 1	323 3	N	-0-			-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	16 1	324 3	N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17 1	336 3	N	-0-			-0-
*02	308 N	290	-0-	-18	-0-	16 1	274 3	N	-0-			-0-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17 1	339 3	N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 41 RRCID -> 182562 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202

10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	210 3	N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	10 1	196 3	N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	223 3	N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	10 1	205 3	N	-0-			-0-
*02	196 N	188	-0-	-8	-0-	10 1	178 3	N	-0-			-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	11 1	230 3	N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 42 RRCID -> 182563 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006

10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13 1	211 3	N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 3	N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 3	N	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	10 1	205 3	N	1			1
						1 9						
*02	196 N	195	-0-	-1	-0-	11 1	184 3	N	-0-			1
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 39		RRCID -> 182566		COMPL. DATE 05/05/2001			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 6566 - 8076				
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95				WELL #: 9		RRCID -> 182652		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5224 - 6079		
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	265	3	N	6					6
						7	9									
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	19	1	255	3	N	-0-	6	1			-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	3	N	-0-					-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
*02	252 N	168	-0-	-84	-0-	15	1	144	3	N	8					8
						9	9									
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-	7	1			1

SHURLEY 96				WELL #: 11		RRCID -> 182653		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5104 - 6172		
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	20	1	196	3	N	-0-					-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	24	1	182	3	N	-0-					-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
*02	196 N	189	-0-	-7	-0-	18	1	171	3	N	-0-					-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-

DAVID 109				WELL #: 18		RRCID -> 182665		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 5190 - 5388		
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	Y	-0-					-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					-0-
*02	336 N	243	-0-	-93	-0-	34	1	209	3	Y	-0-					-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	3	Y	-0-					-0-

JONES 120				WELL #: 17		RRCID -> 182667		COMPL. DATE 03/08/2001			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5262 - 6122		
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	76	1	522	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
11	570 N	495	-0-	-75	-0-	68	1	426	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
12	527 N	479	-0-	-48	-0-	60	1	418	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
01	589 N	424	-0-	-165	-0-	50	1	373	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
*02	476 N	323	-0-	-153	-0-	36	1	287	3	Y	-0-	1	1			1
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	70	1	422	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

SAWYER 128				WELL #: 13		RRCID -> 182671		COMPL. DATE 04/01/2001			TOTAL DEPTH 6573			PERF. 5402 - 5546		
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					-0-
*02	196 N	134	-0-	-62	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 128		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 16 RRCID -> 182673 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478														
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	30	1	393	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	29	1	348	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	380	-0-	-54	-0-	31	1	349	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	30	1	355	3	Y	-0-			-0-
*02	364 N	335	-0-	-29	-0-	28	1	307	3	Y	-0-			-0-
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	-0-			-0-

DAVID 109 WELL #: 17 RRCID -> 182681 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366														
10	310 N	203	-0-	-107	-0-	20	1	183	3	Y	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	-0-			-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	3	Y	-0-			-0-
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	Y	-0-			-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182684 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330														
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	52	1	679	3	Y	2	3	1	2
11	750 N	671	-0-	-79	-0-	52	1	617	3	Y	2			4
12	775 N	646	-0-	-129	-0-	52	1	592	3	Y	2	3	1	3
01	744 N	677	-0-	-67	-0-	53	1	622	3	Y	2	3	1	2
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	51	1	571	3	Y	2			4
*03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	717	3	Y	2	3	1	3

SAWYER 112 WELL #: 17 RRCID -> 182687 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348														
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	Y	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	14	1	171	3	Y	-0-			-0-
*02	168 N	107	-0-	-61	-0-	8	1	99	3	Y	-0-			-0-
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	1			1

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 182689 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 7614														
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	162	3	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	154	3	N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	23	1	161	3	N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	27	1	154	3	N	-0-			-0-
*02	168 N	147	-0-	-21	-0-	28	1	119	3	N	-0-			-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SHURLEY		WELL #: 64		RRCID -> 182702		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	222 3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 68		RRCID -> 182703		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5426 - 5990				
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		-0-
*02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-

PFLUGER 105		WELL #: 18		RRCID -> 183092		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5228 - 5238				
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122 3	Y	-0-		-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	13	1	121 3	Y	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123 3	Y	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116 3	Y	-0-		-0-
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99 3	Y	-0-		-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121 3	Y	-0-		-0-

FIELDS 53		WELL #: 4		RRCID -> 183093		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5626 - 5920				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHURLEY 98		WELL #: 18		RRCID -> 183094		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5318 - 6298				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HICKS 22		WELL #: 7		RRCID -> 183096		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152				
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		Y	-0-		-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2		Y	-0-		-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-		-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		Y	-0-		-0-
*02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	2		Y	-0-		-0-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-		-0-

HICKS 22		WELL #: 5		RRCID -> 183098		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528				
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-		-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-		-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-		-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-		-0-
*02	392 N	312	-0-	-80	-0-	312	2		Y	-0-		-0-
03	434 N	308	-0-	-126	-0-	308	2		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MCMILLIAN, LEO H. 108		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 99		WELL #: 17		RRCID -> 183104		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5362 - 6252		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

SHURLEY 99		WELL #: 17		RRCID -> 183104		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5362 - 6252		
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	N	-0-			6
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	N	2	6	1	2
						2	9							
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	282	3	N	-0-			2
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	3	N	-0-			2
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	N	1			3
						1	9							
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	N	-0-	2	1	1

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 4		RRCID -> 183114		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 7210 - 7510		
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	15	1	201	3	N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	52	1	192	3	N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	82	1	199	3	N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-			-0-
*02	224 N	184	-0-	-40	-0-	18	1	166	3	N	-0-			-0-
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 5		RRCID -> 183116		COMPL. DATE 05/13/2001			TOTAL DEPTH 8781			PERF. 7034 - 8612		
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	32	1	421	3	N	-0-			22
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	109	1	404	3	N	-0-			22
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	166	1	404	3	N	-0-			22
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	23	1	411	3	N	3			25
						3	9							
*02	448 N	358	-0-	-90	-0-	35	1	323	3	N	-0-			25
03	496 N	438	-0-	-58	-0-	24	1	414	3	N	-0-	23	1	2

CANYON RANCH		WELL #: 1045S		RRCID -> 183133		COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 5350			PERF. 5130 - 5171		
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1046S		RRCID -> 183135		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 5320			PERF. 5160 - 5180		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER		WELL #: 43		RRCID -> 183520		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	18	1	307	3	N	-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	15	1	295	3	N	-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	15	1	308	3	N	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-
*02	280 N	277	-0-	-3	-0-	15	1	262	3	N	-0-
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 44		RRCID -> 183523		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952			
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-
*02	84 N	68	-0-	-16	-0-	4	1	64	3	N	-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-

MAYER 3C		WELL #: 1		RRCID -> 183524		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376			
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2		Y		-0-
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2		Y		-0-
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2		Y		-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y		-0-
*02	504 N	442	-0-	-62	-0-	442	2		Y		-0-
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		Y		-0-

PFLUGER 85		WELL #: 20		RRCID -> 183547		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910			
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	Y	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	3	Y	-0-

MAYER		WELL #: 503		RRCID -> 183548		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180			
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0937S		RRCID -> 183555		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198			
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N		-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N		-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 0938S		RRCID -> 183559		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176			
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3		N		-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3		N		-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3		N		-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N		-0-
*02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304	3		N		-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 0829S		RRCID -> 183567		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			-0-
*02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-			-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1263S		RRCID -> 183571		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PFLUGER 84		WELL #: 19		RRCID -> 183583		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550					
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	45	1	423	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	41	1	378	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	37	1	417	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	40	1	422	3	Y	-0-			-0-
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	60	1	362	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	49	1	405	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 11		RRCID -> 183584		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872					
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	N	-0-			-0-
11	420 N	178	-0-	-242	-0-	12	1	166	3	N	-0-			-0-
12	372 N	136	-0-	-236	-0-	16	1	120	3	N	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	3	N	-0-			-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	3	N	-0-			-0-
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	461	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 13		RRCID -> 183586		COMPL. DATE 06/09/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918					
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	N	-0-			-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	11	1	155	3	N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-			-0-
*02	168 N	129	-0-	-39	-0-	12	1	117	3	N	-0-			-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 9		RRCID -> 183587		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 59		RRCID -> 183718		COMPL. DATE 03/25/2001			TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5430 - 5974					
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-			-0-
*02	308 N	231	-0-	-77	-0-	231	3			N	-0-			-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 65		RRCID -> 183720		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5360 - 5948			
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	389	-0-	-169	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	390	-0-	-199	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-

WELL #: 18		RRCID -> 184069		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5226 - 5294			
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-
*02	28 N	25	-0-	-3	-0-	4	1	21	3	Y	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-

WELL #: 0129S		RRCID -> 184072		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 5369		PERF. 5148 - 5228			
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-

WELL #: 12		RRCID -> 184075		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5344 - 5980			
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	N	-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	11	1	152	3	N	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	N	-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	3	N	-0-
*02	140 N	112	-0-	-28	-0-	11	1	101	3	N	-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-

WELL #: 1155S		RRCID -> 184080		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5134 - 5200			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WELL #: 1156S		RRCID -> 184083		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 5139 - 5228			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WELL #: 10		RRCID -> 184084		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6425 - 6690			
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1157S		RRCID -> 184088	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 5311	PERF. 5102	-		5168			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
*02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1158S		RRCID -> 184090	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 5373	PERF. 5143	-		5214			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 184093	COMPL. DATE 06/09/2001	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6918	-		7310			
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3		N	-0-			-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-			-0-
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3		N	-0-			-0-
*02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	3		N	-0-			-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 184095	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6240	-		7088			
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3		N	-0-			-0-
*02	280 N	217	-0-	-63	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 184097	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6228	-		7066			
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3		N	-0-			-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3		N	-0-			-0-
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3		N	-0-			-0-
*02	336 N	284	-0-	-52	-0-	284	3		N	-0-			-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 184101	COMPL. DATE 07/15/2001	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6206	-		7262			
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 184103	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6212	-		7310			
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 1067S		RRCID -> 184174	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 5367	PERF. 5175	-	5202				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
11		630 N	626	-0-	-4	-0-	626 3		N	-0-			-0-
12		682 N	647	-0-	-35	-0-	647 3		N	-0-			-0-
01		651 N	641	-0-	-10	-0-	641 3		N	-0-			-0-
*02		588 N	476	-0-	-112	-0-	476 3		N	-0-			-0-
03		651 N	518	-0-	-133	-0-	518 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8210S		RRCID -> 184179	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH 5301	PERF. 5076	-	5148				
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1262S		RRCID -> 184181	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH 5309	PERF. 5102	-	5128				
10		124 N	35	-0-	-89	-0-	35 3		N	-0-			-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
*02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71 3		N	-0-			-0-
03		93 N	41	-0-	-52	-0-	41 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1159S		RRCID -> 184182	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 5330	PERF. 5100	-	5162				
10		341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3		N	-0-			-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
*02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
03		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3		N	-0-			-0-

BAKER, ROY		WELL #: 2003		RRCID -> 184205	COMPL. DATE 05/08/2001	TOTAL DEPTH 3626	PERF. 3362	-	3390				
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	29 1	139 3	N	-0-			-0-
11		150 N	113	-0-	-37	-0-	12 1	101 3	N	-0-			-0-
12		155 N	136	-0-	-19	-0-	16 1	120 3	N	-0-			-0-
01		155 N	123	-0-	-32	-0-	14 1	109 3	N	-0-			-0-
*02		112 N	51	-0-	-61	-0-	11 1	40 3	N	-0-			-0-
03		124 N	80	-0-	-44	-0-	19 1	61 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 111		WELL #: 16		RRCID -> 184250	COMPL. DATE 05/16/2001	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5402	-	6258				
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	N	-0-			-0-
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-			-0-

ALLISON 54		WELL #: 5		RRCID -> 184381	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 5765	-	5792				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 20 RRCID -> 184540 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046																
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

SIMMONS 72 1/2		WELL #: 2		RRCID -> 184549		COMPL. DATE 06/03/2001			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738							
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

WARD 114		WELL #: 1R		RRCID -> 184550		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446							
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	73	3	N	2	9	1			2
						2	9									
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	1					3
						1	9									
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	1					4
						1	9									
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	1					5
						1	9									
*02	84 N	70	-0-	-14	-0-	9	1	60	3	N	1					6
						1	9									
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	83	3	N	2	7	1			1
						2	9									

WARD 127		WELL #: 15		RRCID -> 184556		COMPL. DATE 05/31/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 5738							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY "1"		WELL #: 3		RRCID -> 184561		COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836							
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	563	3	Y	1					1
						1	9									
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	50	1	532	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	62	1	520	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	Y	-0-					1
*02	532 N	510	-0-	-22	-0-	40	1	470	3	Y	-0-					1
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	3	Y	-0-	1	1			-0-

FIELDS 23		WELL #: 8		RRCID -> 184569		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FIELDS 52 WELL #: 10 RRCID -> 184575 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 1 RRCID -> 184576 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 7446

10	372 N	361	-0-	-11	-0-	20	1	341	3	N	-0-			7
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	17	1	333	3	N	-0-			7
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	17	1	335	3	N	-0-			7
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	17	1	337	3	N	-0-			7
*02	336 N	325	-0-	-11	-0-	18	1	307	3	N	-0-			7
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-			7

HUDSPETH 53 WELL #: 1 RRCID -> 184582 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 7614

10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	3	N	-0-			1
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-			1
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	3	N	-0-			1
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-			1
*02	336 N	279	-0-	-57	-0-	15	1	264	3	N	-0-			1
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-			1

HUDSPETH 54 WELL #: 3 RRCID -> 184583 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 7530

10	372 N	341	-0-	-31	-0-	19	1	322	3	N	-0-			1
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-			1
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	3	N	-0-			1
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-			1
*02	308 N	253	-0-	-55	-0-	14	1	239	3	N	-0-			1
*03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-			1

KIRBY 184 WELL #: 5 RRCID -> 184887 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184889 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

10	465 N	413	-0-	-52	-0-	27	1	386	3	Y	-0-			1
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	38	1	403	3	Y	1	1		1
						1	9							
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	42	1	358	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-			-0-
*02	392 N	375	-0-	-17	-0-	29	1	346	3	Y	-0-			-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184894 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	29	1	410	3	Y	1			1
						1	9							
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	42	1	443	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	49	1	414	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	33	1	386	3	Y	-0-			1
*02	448 N	315	-0-	-133	-0-	25	1	290	3	Y	-0-			1
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	32	1	383	3	Y	-0-	1	1	-0-

FIELDS 59 WELL #: 3 RRCID -> 185258 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826

10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	N	-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	-0-			-0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			3
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			3
*02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			3
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1	2

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185288 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

10	186 N	177	-0-	-9	-0-	11	1	162	3	Y	4			6
						4	9							
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	11	1	115	3	Y	1	4	1	3
						1	9							
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-			1
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	-0-			1
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

FIELDS 59 WELL #: 4 RRCID -> 185292 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 5634

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 8 RRCID -> 185296 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4844 - 5356

10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	3	N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	22	1	123	3	N	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	20	1	122	3	N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	21	1	116	3	N	-0-			-0-
*02	140 N	90	-0-	-50	-0-	13	1	77	3	N	-0-			-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	24	1	106	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
SIMMONS RANCH		WELL #: 19X		RRCID -> 185298		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6282 - 7146						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 5		RRCID -> 185299		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592						
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-				2
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				2
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-				2
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-				2
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-				2
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-				2

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 2		RRCID -> 185307		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400						
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	27	1	361	3	N	-0-				-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	94	1	347	3	N	-0-				-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	150	1	366	3	N	-0-				-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	20	1	356	3	N	-0-				-0-
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	38	1	344	3	N	-0-				-0-
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	21	1	365	3	N	-0-				-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 185309		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510						
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	42	1	322	3	N	-0-				-0-
11	390 N	303	-0-	-87	-0-	38	1	265	3	N	-0-				-0-
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	41	1	315	3	N	-0-				-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	32	1	287	3	N	-0-				-0-
*02	280 N	277	-0-	-3	-0-	24	1	253	3	N	-0-				-0-
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	31	1	266	3	N	-0-				-0-

HUDSPETH "B"		WELL #: 102X		RRCID -> 185310		COMPL. DATE 08/11/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604						
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	N	-0-				2
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-				2
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-				2
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-				2
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-				2
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-				2

WILSON, DUKE		WELL #: 3210		RRCID -> 185777		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344						
10	496 N	453	-0-	-43	-0-	50	1	403	3	N	-0-				1
11	450 N	360	-0-	-90	-0-	28	1	332	3	N	-0-				1
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	52	1	337	3	N	-0-				1
01	465 N	335	-0-	-130	-0-	28	1	307	3	N	-0-				1
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	-0-				1
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	30	1	369	3	N	-0-				1

CANYON RANCH		WELL #: 1053S		RRCID -> 185880		COMPL. DATE 10/21/2001			TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082						
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-
*02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-				-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1264S		RRCID -> 185884		COMPL. DATE 10/09/2001			TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	9	-0-	9	292	9	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	18	-0-	18	310	18	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12	322	12	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	11	-0-	11	333	11	3			N	-0-					-0-
*02	341 X	8	-0-	-333	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1265S		RRCID -> 185929		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: S410		RRCID -> 185930		COMPL. DATE 10/16/2001			TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152							
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*02	392 N	331	-0-	-61	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1743		RRCID -> 186187		COMPL. DATE 08/05/2001			TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990							
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	3	N	-0-					1
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	19	1	218	3	N	3					4
						3	9									
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	39	1	254	3	N	-0-	3	1			1
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	23	1	250	3	N	1					2
						1	9									
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	N	-0-					2
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	N	1	1	1			2
						1	9									

WILSON, DUKE		WELL #: 1737		RRCID -> 186188		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700							
10	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	352	1	1310	3	N	-0-	2	1			1
11	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	276	1	1068	3	N	1					2
						1	9									
12	988 X	988	-0-	-0-	-0-	297	1	691	3	N	-0-	1	1			1
01	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	291	1	1094	3	N	-0-					1
*02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	263	1	903	3	N	-0-					1
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	269	1	974	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE		WELL #: 1736		RRCID -> 186190		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488														
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	58	1	475	3	N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	3	N	-0-			-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	73	1	475	3	N	-0-			-0-
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	39	1	418	3	N	-0-			-0-
*02	392 N	369	-0-	-23	-0-	34	1	335	3	N	-0-			-0-
03	558 N	227	-0-	-331	-0-	17	1	208	3	N	2			2
						2	9							

WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 94 WELL #: 12 RRCID -> 186201 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016														
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	N	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	39	1	526	3	N	-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	59	1	457	3	N	-0-			-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	N	-0-			-0-
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	40	1	384	3	N	-0-			-0-
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 186202 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030														
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
*02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 110 WELL #: 15 RRCID -> 186203 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 23 WELL #: 7 RRCID -> 186206 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 5492														
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-			-0-
*02	28 N	20	-0-	-8	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 186214 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5146 - 5188														
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	27	1	80	3	N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-			-0-

FIELDS 17 WELL #: 16 RRCID -> 186227 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5136 - 5880														
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	40	1	144	3	N	-0-			1
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	3	N	-0-			1
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	56	1	156	3	N	-0-			1
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	17	1	110	3	N	-0-			1
*02	168 N	95	-0-	-73	-0-	21	1	74	3	N	-0-			1
03	186 N	103	-0-	-83	-0-	24	1	79	3	N	-0-			1

FIELDS 17 WELL #: 17 RRCID -> 186228 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 5784														
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 19 WELL #: 8 RRCID -> 186231 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 5968														
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	35	1	128	3	N	-0-			-0-
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	9	1	32	3	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	39	1	109	3	N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	3	N	-0-			-0-
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	38	1	135	3	N	-0-			-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	39	1	126	3	N	-0-			-0-

FIELDS 19 WELL #: 10 RRCID -> 186232 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5474 - 5910														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 19 WELL #: 12 RRCID -> 186234 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 5990														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 20 WELL #: 13 RRCID -> 186236 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928														
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	120	1	437	3	N	-0-			1
11	540 N	458	-0-	-82	-0-	99	1	359	3	N	-0-			1
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	140	1	389	3	N	-0-			1
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	67	1	428	3	N	-0-			1
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	111	1	399	3	N	-0-			1
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	126	1	404	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 3 RRCID -> 186250 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6372 - 7198																	
10	31	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 9 RRCID -> 186254 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9310S RRCID -> 186693 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 5219																	
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0939S RRCID -> 186696 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 5210																	
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1048S RRCID -> 186697 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 5130																	
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1210S RRCID -> 186698 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5177 - 5240																	
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
CANYON RANCH		WELL #: 1068S		RRCID -> 186699		COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5178 - 5233						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-				-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-				-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-				-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-				-0-
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-				-0-
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-				-0-

ESPY, THOMAS		WELL #: 1604		RRCID -> 186713		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 5671 PERF. 4940 - 5246						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAYER 3C		WELL #: 2		RRCID -> 186717		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286						
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-				2
11	690 N	669	-0-	-21	-0-	669	2			Y	-0-				2
12	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-				2
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-				2
*02	616 N	529	-0-	-87	-0-	529	2			Y	-0-				2
*03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-				2

MAYER 3C		WELL #: 3		RRCID -> 186720		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6646 - 7972						
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-				-0-
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-				-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-				-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-				-0-
*02	308 N	270	-0-	-38	-0-	270	2			Y	-0-				-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-				-0-

MCMILLAN, W. B. 15		WELL #: 5		RRCID -> 186721		COMPL. DATE 08/11/2001			TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 5328						
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	37	1	207	3	Y	-0-				6
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	38	1	184	3	Y	-0-				6
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	42	1	213	3	Y	-0-				6
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	40	1	176	3	Y	-0-				6
*02	196 N	171	-0-	-25	-0-	30	1	141	3	Y	-0-				6
03	248 N	158	-0-	-90	-0-	26	1	132	3	Y	-0-				6

VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 7		RRCID -> 186753		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464						
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	3	N	-0-				1
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	21	1	119	3	N	-0-				1
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	N	-0-				-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	29	1	158	3	N	-0-		1 1		-0-
*02	140 N	104	-0-	-36	-0-	15	1	89	3	N	-0-				-0-
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	23	1	104	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 13		RRCID -> 186754		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	54 1	1 3	N	22			39
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	24 9	2 3	N	18			57
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	20 9						
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	N	1	42 1		16
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	54 1	12 9	N	11			27
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	48 1	13 9	N	12			39
						54 1		N	-0-	27 1		12

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 11		RRCID -> 186755		COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	N	-0-			-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8 1	41 3	N	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 3	N	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 9		RRCID -> 186760		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118			
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7 1	41 3	Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 9		RRCID -> 186766		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400			
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	58 1	348 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 3		Y	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-			-0-
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 3		Y	-0-			-0-
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-			-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3		Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 10		RRCID -> 186767		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244			
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	3 1	19 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-			-0-
*02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 11		RRCID -> 186770		COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374			
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 1		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		Y	-0-			-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 1		Y	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
KELLY 115		WELL #: 12		RRCID -> 186772		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 6314					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	53 1	41 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	69 1	56 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	91 1	49 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	13 1	28 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLY		WELL #: 1260		RRCID -> 186804		COMPL. DATE 08/10/2001			TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLY 126		WELL #: 12		RRCID -> 186807		COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5102 - 6268					
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	25 1	253 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	24 1	242 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	28 1	245 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	22 1	224 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	252 N	225	-0-	-27	-0-	21 1	204 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23 1	263 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLY 126		WELL #: 13		RRCID -> 186808		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238					
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24 1	238 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	23 1	226 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	28 1	244 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	22 1	225 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	224 N	171	-0-	-53	-0-	16 1	155 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	25 1	286 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLY 127		WELL #: 2		RRCID -> 186809		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 5910					
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	40 1	407 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	38 1	381 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	44 1	385 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	38 1	379 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	392 N	330	-0-	-62	-0-	31 1	299 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37 1	417 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLY 102		WELL #: 10		RRCID -> 187061		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 6118					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	4	-0-	4	-0-	4 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	6	-0-	6	-0-	10 6 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10 10		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10 10		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	3	-0-	3	-0-	13 3 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CUSENBARY, W. R.		WELL #: 3405		RRCID -> 187071		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024					
10	744 N	740	-0-	-4	-0-	113 1	627 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
11	750 N	550	-0-	-200	-0-	94 1	456 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
12	806 N	662	-0-	-144	-0-	110 1	552 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
01	744 N	631	-0-	-113	-0-	116 1	515 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
*02	504 N	132	-0-	-372	-0-	23 1	109 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5
03	651 N	120	-0-	-531	-0-	20 1	100 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CUSENBARY, W. R. "A"		WELL #: 3504		RRCID -> 187075		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	86	1	476 3	Y	-0-		7
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	89	1	430 3	Y	-0-		7
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	90	1	452 3	Y	-0-		7
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	98	1	437 3	Y	-0-		7
*02	476 N	204	-0-	-272	-0-	36	1	168 3	Y	-0-		7
03	527 N	348	-0-	-179	-0-	57	1	291 3	Y	-0-		7

HICKS 22				WELL #: 6		RRCID -> 187080		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HICKS 22				WELL #: 4		RRCID -> 187081		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208		
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		Y	-0-		-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		Y	-0-		-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		Y	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-		-0-
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-		-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-		-0-

HICKS 22				WELL #: 8		RRCID -> 187092		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510		
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-		-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-		-0-

SAWYER 112				WELL #: 16		RRCID -> 187093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAWYER 128				WELL #: 15		RRCID -> 187094		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		3

CANYON RANCH				WELL #: 1049S		RRCID -> 187383		COMPL. DATE 11/18/2001		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164		
10	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	3		N	-0-		-0-
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3		N	-0-		-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-		-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-		-0-
*02	504 N	414	-0-	-90	-0-	414	3		N	-0-		-0-
03	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 185		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 187468 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724												
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	99	1	805	3	N	-0-	-0-
11	960 N	822	-0-	-138	-0-	65	1	757	3	N	-0-	-0-
12	961 N	884	-0-	-77	-0-	118	1	766	3	N	-0-	-0-
01	899 N	827	-0-	-72	-0-	70	1	757	3	N	-0-	-0-
*02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	73	1	721	3	N	-0-	-0-
03	899 N	805	-0-	-94	-0-	60	1	745	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 187482 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088												
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	3	24
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	73	3	N	8	22 1 10
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	9	9	39	3	N	1	11
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1	9			N	33	44
*02	84 N	72	-0-	-12	-0-	6	1	52	3	N	13	57
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14	9	87	3	N	6	54 1 9

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 187483 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178												
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-	-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-	-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-	-0-

SHURLEY 98 WELL #: 17 RRCID -> 187484 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 5992												
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-	2
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-	1
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	3	N	-0-	1
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	N	-0-	1
*02	84 N	43	-0-	-41	-0-	4	1	39	3	N	-0-	1
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-	1

SHURLEY 99 WELL #: 18 RRCID -> 187494 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634												
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	N	-0-	-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-	-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY 94		WELL #: 14		RRCID -> 187495		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	1			4
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	9	8	3	N	1	4	1	1
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-			1
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	2	3			N	-0-			1
*02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-			1
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	1	1	-0-

HUDSPETH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 187508		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496					
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-			2
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-			2
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-			2
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-			2
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-			2
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-			2

FIELDS 29		WELL #: 3		RRCID -> 187513		COMPL. DATE 10/04/2001			TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 29		WELL #: 4		RRCID -> 187516		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 13		RRCID -> 187527		COMPL. DATE 06/23/2001			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5846					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1211S		RRCID -> 187677		COMPL. DATE 11/11/2001			TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "1"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 187723		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426		
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-		1
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		1
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	15 3	1
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	18 3	1
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	13 3	1
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	N	-0-	24 3	1

KIRBY "1"		WELL #: 4		RRCID -> 187727		COMPL. DATE 01/02/2002			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	7	1	Y	2	9	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		2
02	14B2 EXT	213	-0-	213	222	7	1	Y	187	206 9	189
03	14B2 EXT	51	-0-	51	273	8	1	Y	39	43 9	68

KIRBY "1"		WELL #: 5		RRCID -> 187729		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799		
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		1
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	1	60 3	1
						1	9				
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	59 3	1
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	62 3	1
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	53 3	1
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	58 3	1

KIRBY "1"		WELL #: 6		RRCID -> 187730		COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859		
10	434 N	410	-0-	-24	-0-	27	1	Y	-0-	383 3	1
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	35	1	Y	-0-	373 3	1
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-	434 3	1
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-	445 3	1
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-	364 3	1
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-	439 3	1

PFLUGER 110		WELL #: 10		RRCID -> 187733		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHURLEY 110		WELL #: 17		RRCID -> 187734		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500		
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	129 3	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	119 3	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	118 3	-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	119 3	-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	91 3	-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	117 3	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WARD 114		WELL #: 19		RRCID ->	187741	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6777	PERF.	5436 -	5450		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARD 114		WELL #: 18		RRCID ->	187742	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5424 -	5456		
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	3	N	-0-	1	1	-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	3	N	-0-			-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	49	1	570	3	N	-0-			-0-
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	38	1	488	3	N	-0-			-0-
*02	504 N	207	-0-	-297	-0-	26	1	181	3	N	-0-			-0-
03	558 N	410	-0-	-148	-0-	28	1	381	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							

FIELDS 14		WELL #: 11		RRCID ->	187767	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	5714	PERF.	5474 -	5492		
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	47	1	291	3	N	-0-			1
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	45	1	259	3	N	1			2
						1	9							
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	37	1	227	3	N	-0-	2	1	-0-
01	341 N	248	-0-	-93	-0-	39	1	209	3	N	-0-			-0-
*02	280 N	125	-0-	-155	-0-	18	1	106	3	N	1			1
						1	9							
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	40	1	178	3	N	-0-			1

FIELDS 16		WELL #: 13		RRCID ->	187768	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5642 -	5889		
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	8	1	22	3	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	N	-0-			-0-

FIELDS 16		WELL #: 17		RRCID ->	187769	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	6035	PERF.	5682 -	5748		
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	37	1	135	3	N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	53	1	192	3	N	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	89	1	247	3	N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	38	1	244	3	N	-0-			-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	40	1	145	3	N	-0-			-0-
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	113	1	361	3	N	-0-			-0-

FIELDS 52		WELL #: 8		RRCID ->	187773	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5282 -	5326		
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	30	1	110	3	N	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	28	1	102	3	N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	46	1	127	3	N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	N	-0-			-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	29	1	105	3	N	-0-			-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	46	1	146	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

KELLY 102		WELL #: 8		RRCID -> 187784		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 6950			PERF. 5618 - 5666		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 8		RRCID -> 187784		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 6579			PERF. 4846 - 6172		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	426	-0-	426	496	426	3			Y	-0-			-0-

ESPY "A"		WELL #: 3304		RRCID -> 187795		COMPL. DATE 09/08/2001			TOTAL DEPTH 5917			PERF. 5340 - 5362		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KIRBY 2		WELL #: 3		RRCID -> 187796		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 6702 - 6774		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KIRBY 183		WELL #: 4		RRCID -> 187797		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 7725			PERF. 6586 - 7304		
10	775 N	731	-0-	-44	-0-	48	1	681	3	Y	2			3
						2	9							
11	780 N	766	-0-	-14	-0-	66	1	699	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	82	1	689	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	58	1	679	3	Y	-0-			1
*02	728 N	561	-0-	-167	-0-	44	1	517	3	Y	-0-			1
*03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	757	3	Y	-0-	1	1	-0-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 6		RRCID -> 187938		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 6441			PERF. 5042 - 5124		
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
*02	112 N	58	-0-	-54	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 7		RRCID -> 187940		COMPL. DATE 10/29/2001			TOTAL DEPTH 6437 PERF. 4964 - 5876					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-			-0-
11	570 N	528	-0-	-42	-0-	528	3			Y	-0-			-0-
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			Y	-0-			-0-
01	589 N	316	-0-	-273	-0-	316	3			Y	-0-			-0-
*02	504 N	260	-0-	-244	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
03	434 N	305	-0-	-129	-0-	305	3			Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK "112"		WELL #: 8		RRCID -> 187941		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 72		WELL #: 14		RRCID -> 188210		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 5798					
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	75	1	223	3	N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-			-0-
*02	168 N	133	-0-	-35	-0-	23	1	110	3	N	-0-			-0-
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 14		RRCID -> 188212		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030					
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	54	1	161	3	N	7			14
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	17	1	177	3	N	3			17
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	13	1	159	3	N	1	13	1	5
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	10	1	191	3	N	2			7
*02	196 N	162	-0-	-34	-0-	27	1	132	3	N	3			10
03	186 N	92	-0-	-94	-0-	10	1	82	3	N	-0-	7	1	3

WILSON, DUKE		WELL #: 1879		RRCID -> 188228		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956					
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	24	1	195	3	N	-0-			1
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	15	1	179	3	N	-0-			1
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	27	1	172	3	N	-0-			1
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	N	-0-			1
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	N	-0-			1
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	531	3	N	-0-			1

WILSON, DUKE		WELL #: 1877		RRCID -> 188232		COMPL. DATE 09/15/2001			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364					
10	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	115	1	933	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	963	-0-	-57	-0-	76	1	887	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	139	1	903	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	992	-0-	-62	-0-	84	1	908	3	N	-0-			-0-
*02	896 N	831	-0-	-65	-0-	76	1	755	3	N	-0-			-0-
*03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	81	1	1015	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 4010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352												
10	984 X	984	-0-	-0-	-0-	108	1	876	3	N	-0-	2
11	900 X	890	-0-	-10	-0-	70	1	820	3	N	-0-	2
12	930 X	894	-0-	-36	-0-	119	1	775	3	N	-0-	2
01	930 X	881	-0-	-49	-0-	74	1	807	3	N	-0-	2
*02	840 N	788	-0-	-52	-0-	72	1	716	3	N	-0-	2
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	63	1	787	3	N	-0-	2

WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352												
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	57	1	461	3	N	-0-	-0-
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	42	1	487	3	N	-0-	-0-
12	589 N	484	-0-	-105	-0-	65	1	419	3	N	-0-	-0-
01	527 N	398	-0-	-129	-0-	34	1	364	3	N	-0-	-0-
*02	504 N	335	-0-	-169	-0-	31	1	304	3	N	-0-	-0-
03	496 N	419	-0-	-77	-0-	31	1	388	3	N	-0-	-0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188259 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713												
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	Y	2	4
						2	9					
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	25	1	263	3	Y	1	3
						1	9					
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	30	1	253	3	Y	-0-	2
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-	2
*02	280 N	116	-0-	-164	-0-	9	1	107	3	Y	-0-	2
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	21	1	244	3	Y	-0-	1

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188261 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900												
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	36	1	504	3	Y	1	1
						1	9					
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	46	1	482	3	Y	1	1
						1	9					
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	57	1	482	3	Y	-0-	-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-	-0-
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	-0-	-0-
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	40	1	472	3	Y	-0-	-0-

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188267 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694												
10	899 N	881	-0-	-18	-0-	58	1	823	3	Y	-0-	-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	76	1	799	3	Y	-0-	-0-
12	930 N	785	-0-	-145	-0-	83	1	702	3	Y	-0-	-0-
01	868 N	842	-0-	-26	-0-	66	1	776	3	Y	-0-	-0-
*02	812 N	699	-0-	-113	-0-	55	1	644	3	Y	-0-	-0-
*03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	71	1	833	3	Y	-0-	-0-

KELLY 35 WELL #: 6 RRCID -> 188290 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 5986												
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-	-0-
*02	84 N	79	-0-	-5	-0-	7	1	72	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
ASKEW 30		WELL #: 2		RRCID -> 188294		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 14		RRCID -> 188298		COMPL. DATE 11/23/2001			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207							
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	81	1	529	3	Y	-0-					2
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	95	1	452	3	Y	-0-					2
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	102	1	443	3	Y	-0-					2
01	620 N	544	-0-	-76	-0-	60	1	484	3	Y	-0-					2
*02	504 N	494	-0-	-10	-0-	60	1	434	3	Y	-0-					2
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	Y	-0-					2

HICKS 23		WELL #: 5		RRCID -> 188392		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 15		RRCID -> 188416		COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698							
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	58	1	378	3	Y	-0-					2
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	71	1	337	3	Y	1					3
						1	9									
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	78	1	340	3	Y	-0-					3
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	46	1	368	3	Y	-0-					3
*02	392 N	341	-0-	-51	-0-	41	1	300	3	Y	-0-					3
*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	Y	-0-					3

MAYFIELD 45		WELL #: 13		RRCID -> 188419		COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194							
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	24	1	154	3	Y	-0-					1
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	29	1	139	3	Y	-0-					1
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	32	1	138	3	Y	-0-					1
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	19	1	152	3	Y	-0-					1
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	Y	-0-					1
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 45		WELL #: 8		RRCID -> 188422		COMPL. DATE 03/18/2002			TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460							
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	48	1	311	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	57	1	273	3	Y	-0-					1
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	61	1	264	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	310 N	215	-0-	-95	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
*02	280 N	254	-0-	-26	-0-	31	1	222	3	Y	1					1
						1	9									
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC LANCASTER 182		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 188428 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6084 - 7194											
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	2		13
11	T. A.	23	-0-	23	26	2 1	21 3	Y	-0-	8 1	5
12	T. A.	82	-0-	82	108	9 1	73 3	Y	-0-	2 1	3
01	T. A.	35	-0-	35	143	3 1	32 3	Y	-0-		3
*02	T. A.	22	-0-	22	165	2 1	20 3	Y	-0-		3
*03	T. A.	24	-0-	24	189	2 1	22 3	Y	-0-	1 1	2

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 188429 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6280 - 6692											
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 3	Y	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 3	Y	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3	Y	-0-		-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	Y	-0-		-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-		-0-

FIELDS 20 WELL #: 9 RRCID -> 188431 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5278 - 5800											
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	67 1	242 3	N	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	46 1	167 3	N	-0-		-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	65 1	179 3	N	-0-		-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	32 1	201 3	N	2		2
						2 9					
*02	196 N	147	-0-	-49	-0-	31 1	112 3	N	4		6
						4 9					
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	63 1	202 3	N	-0-	2 1	4

FIELDS 21 WELL #: 13 RRCID -> 188435 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5246 - 5800											
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	36 1	222 3	N	1		1
						1 9					
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	34 1	196 3	N	-0-		1
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	38 1	233 3	N	-0-	1 1	-0-
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	35 1	189 3	N	-0-		-0-
*02	224 N	164	-0-	-60	-0-	24 1	139 3	N	1		1
						1 9					
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	38 1	168 3	N	-0-		1

DUNBAR, NED WELL #: 56 RRCID -> 188745 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 6010											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUNBAR, NED WELL #: 52 RRCID -> 188747 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5214 - 6028											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DUNBAR, NED		WELL #: 47		RRCID ->	188748	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	5158	-	6006			
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 48		RRCID ->	188750	COMPL. DATE	02/03/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4976	-	5942			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 49		RRCID ->	188755	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5756	-	5974			
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 53		RRCID ->	188756	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5536	-	5888			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 50		RRCID ->	188757	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5002	-	6000			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 55		RRCID ->	188758	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5001	-	6044			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VALLIANT, L. R.		WELL #: 9		RRCID ->	188783	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6802	-	7358			
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	N	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	46	1	170	3	N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	73	1	177	3	N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
*02	196 N	136	-0-	-60	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 114		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15 RRCID -> 188805 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5546 - 6700																
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

WELL #: 10 RRCID -> 188806 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794																
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	213	1	328	3	N	-0-					-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	143	1	459	3	N	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	131	1	341	3	N	-0-					-0-
01	527 N	309	-0-	-218	-0-	112	1	197	3	N	-0-					-0-
*02	560 N	386	-0-	-174	-0-	142	1	244	3	N	-0-					-0-
*03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	160	1	456	3	N	-0-					-0-

WELL #: 8 RRCID -> 188815 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 9 RRCID -> 188817 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124																
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	1					3
						1	9									
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-	2	1			1
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	N	-0-					1
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					1
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					1
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-	1	1			-0-

WELL #: 15 RRCID -> 188818 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060																
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	28	1	272	3	N	-0-					5
11	420 N	279	-0-	-141	-0-	19	1	259	3	N	1	5	1			1
						1	9									
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	33	1	251	3	N	-0-					1
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	17	1	264	3	N	-0-					1
*02	252 N	249	-0-	-3	-0-	24	1	225	3	N	-0-					1
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-	1	1			-0-

WELL #: 12 RRCID -> 188821 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190																
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	60	1	589	3	N	-0-					-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580	3	N	-0-					-0-
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	66	1	507	3	N	-0-					-0-
01	620 N	159	-0-	-461	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
*02	560 N	45	-0-	-515	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	558 N	76	-0-	-482	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 96		WELL #: 16		RRCID -> 188822		COMPL. DATE 01/29/2002			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5422 - 6090				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110		WELL #: 11		RRCID -> 188823		COMPL. DATE 01/03/2002			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5492 - 6480				
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	N	-0-					5
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	2	5	1			2
						2	9									
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	17	1	134	3	N	-0-					2
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	3	N	-0-					2
*02	196 N	139	-0-	-57	-0-	13	1	126	3	N	-0-					2
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-	2	1			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 13		RRCID -> 188824		COMPL. DATE 12/12/2001			TOTAL DEPTH 6600			PERF. 5358 - 6356				
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	14	1	136	3	N	-0-					3
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	10	1	130	3	N	1	3	1			1
						1	9									
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	12	1	96	3	N	-0-					1
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	3	N	-0-					1
*02	140 N	97	-0-	-43	-0-	9	1	88	3	N	-0-					1
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-	1	1			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 14		RRCID -> 188826		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 6850			PERF. 5460 - 6676				
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	55	1	545	3	N	-0-					-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	N	-0-					-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	62	1	479	3	N	-0-					-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	3	N	-0-					-0-
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	363	3	N	-0-					-0-
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110		WELL #: 16		RRCID -> 188827		COMPL. DATE 12/29/2001			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5522 - 6556				
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	64	1	630	3	N	1					5
						1	9									
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	45	1	606	3	N	-0-	4	1			1
12	651 N	641	-0-	-10	-0-	74	1	566	3	N	1					2
						1	9									
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	40	1	619	3	N	-0-					2
*02	616 N	526	-0-	-90	-0-	50	1	476	3	N	-0-					2
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	45	1	634	3	N	-0-	2	1			-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 10		RRCID -> 188829		COMPL. DATE 01/18/2002			TOTAL DEPTH 8376			PERF. 6226 - 7147				
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					20
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	19	1	118	3	Y	-0-					20
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	26	1	145	3	Y	-0-					20
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					20
*02	140 N	86	-0-	-54	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					20
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					20

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 26		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID -> 188831		COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 5710			PERF. 5230 - 5266		
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	3	Y	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-			-0-
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	129	3	Y	61			61
						67	9							
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-	43	1	18

SHURLEY 111		WELL #: 18		RRCID -> 188972		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 6750			PERF. 5304 - 6390		
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	38	1	376	3	N	-0-			-0-
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	26	1	353	3	N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	43	1	330	3	N	-0-			-0-
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	23	1	345	3	N	-0-			-0-
*02	364 N	230	-0-	-134	-0-	22	1	208	3	N	-0-			-0-
03	372 N	242	-0-	-130	-0-	16	1	225	3	N	1			1
						1	9							

RICHARDSON 138		WELL #: 14		RRCID -> 188973		COMPL. DATE 01/30/2002			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6147 - 7856		
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	24	1	205	3	Y	-0-			7
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	37	1	236	3	Y	-0-			7
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	40	1	223	3	Y	-0-			7
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	3	Y	-0-			7
*02	252 N	223	-0-	-29	-0-	27	1	196	3	Y	-0-			7
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-			7

RICHARDSON 138		WELL #: 16		RRCID -> 188977		COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 8332			PERF. 6101 - 8040		
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	19	1	164	3	Y	-0-			1
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	24	1	153	3	Y	-0-			1
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	28	1	154	3	Y	-0-			1
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	18	1	160	3	Y	-0-			1
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	175	3	Y	-0-			1
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	12	1	142	3	Y	-0-			1

KIRBY 184		WELL #: 6		RRCID -> 189117		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6352 - 7982		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1	5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			4
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	2

SAWYER 128		WELL #: 11		RRCID -> 189199		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 5555 - 6930		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3			3
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-			3
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JONES "120" WELL #: 16 RRCID -> 189200 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	10	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	15	-0-	-41	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-

SHANNON 52 WELL #: 9 RRCID -> 189235 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110

10	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	78	1	1107	3	Y	14			26
11	1230 N	1010	-0-	-220	-0-	86	1	914	3	Y	9	20	1	15
12	1209 N	714	-0-	-495	-0-	10	9	632	3	Y	6	13	1	8
01	1209 N	531	-0-	-678	-0-	7	9	41	1	Y	3			11
*02	952 N	488	-0-	-464	-0-	3	9	38	1	Y	-0-			11
03	713 N	410	-0-	-303	-0-	32	1	378	3	Y	-0-	10	1	1

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 10 RRCID -> 189237 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES 118 WELL #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356

10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	1	1	1	1
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	9	13	1	Y	1	1	1	1
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	9	13	1	Y	1	1	1	1
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	1	9	12	1	Y	1	1	1	1
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	9	10	1	Y	1	1	1	1
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	9	13	1	Y	-0-			1

JONES 118 WELL #: 18 RRCID -> 189248 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322

10	T. A.	78	-0-	78	310	10	1	68	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	78	-0-	78	388	11	1	67	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	79	-0-	79	467	10	1	69	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	78	-0-	78	545	9	1	69	3	Y	-0-			-0-
*02	602 X	57	-0-	-545	-0-	6	1	51	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458

10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	64	1	522	3	N	-0-			-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	44	1	514	3	N	-0-			-0-
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	74	1	478	3	N	-0-			-0-
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	42	1	458	3	N	-0-			-0-
*02	504 N	429	-0-	-75	-0-	39	1	390	3	N	-0-			-0-
03	558 N	487	-0-	-71	-0-	36	1	451	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	56	1	458	3	N	-0-			1
11	540 N	470	-0-	-70	-0-	37	1	430	3	N	3			4
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	3	9	67	1	N	3	5	1	2
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	3	9	40	1	N	3			5
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	441	3	N	1	1	1	5
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	1	9	38	1	N	1	3	1	3
						1	9							

HICKS 23 WELL #: 7 RRCID -> 189618 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562

10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189625 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
*02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189630 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189633 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	Y	-0-			5
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	15	1	73	3	Y	1			6
						1	9							
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	16	1	71	3	Y	-0-			6
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	Y	-0-			6
*02	84 N	83	-0-	-1	-0-	10	1	72	3	Y	1			7
						1	9							
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			7

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189635 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	42	1	276	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	52	1	248	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	57	1	246	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	33	1	267	3	Y	-0-			-0-
*02	280 N	279	-0-	-1	-0-	34	1	245	3	Y	-0-			-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 128		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER 128		WELL #: 14		RRCID -> 189637		COMPL. DATE 12/05/2001			TOTAL DEPTH 7172			PERF. 5536 - 6600		
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 14		RRCID -> 189638		COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH 6774			PERF. 5460 - 6616		
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	105	1	132	3	Y	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	102	1	135	3	Y	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	105	1	133	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	104	1	113	3	Y	-0-			-0-
*02	224 N	168	-0-	-56	-0-	92	1	76	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	106	1	141	3	Y	-0-			-0-

MAYER 3D		WELL #: 2		RRCID -> 189641		COMPL. DATE 01/06/2002			TOTAL DEPTH 8632			PERF. 7232 - 7374		
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-			-0-
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
*02	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			-0-

MAYER 3C		WELL #: 5		RRCID -> 189642		COMPL. DATE 01/07/2002			TOTAL DEPTH 8575			PERF. 6304 - 7440		
10	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			Y	-0-			8
11	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2			Y	-0-			8
12	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			Y	-0-			8
01	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-			8
*02	1036 N	847	-0-	-189	-0-	847	2			Y	-0-			8
*03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	Y	-0-	2		10

DUNBAR, NED		WELL #: 54		RRCID -> 189739		COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5013 - 5972		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS 53		WELL #: 6		RRCID -> 189742		COMPL. DATE 01/02/2002			TOTAL DEPTH 6332			PERF. 5414 - 6098		
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	57	1	205	3	N	-0-			2
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	46	1	166	3	N	-0-			2
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	37	1	103	3	N	-0-			2
01	248 N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	3	N	-0-			2
*02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			2
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	1	1

FIELDS 53		WELL #: 9		RRCID -> 189744		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5194 - 6050		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 53		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 189745 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5960											
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10 1	36 3	N	-0-		8
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	8 1	28 3	N	1		9
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	1 9	26 3	N	1		10
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 9	33 3	N	-0-		10
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	37 3	N	-0-		10
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10 1	50 3	N	-0-	4 1	6
WELL #: 11 RRCID -> 189747 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5198 - 5224											
10	558 N	366	-0-	-192	-0-	79 1	287 3	N	-0-		1
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	117 1	424 3	N	-0-		1
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	226 1	627 3	N	-0-		1
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	100 1	636 3	N	-0-		1
*02	504 N	452	-0-	-52	-0-	99 1	353 3	N	-0-		1
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	191 1	613 3	N	-0-		1
WELL #: 13 RRCID -> 189748 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5818 - 5990											
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	15 1	55 3	N	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8 1	30 3	N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	10 1	27 3	N	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 3	N	-0-		-0-
*02	28 N	15	-0-	-13	-0-	3 1	12 3	N	-0-		-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	11 1	35 3	N	-0-		-0-
WELL #: 3 RRCID -> 189749 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314											
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-		-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		-0-
WELL #: 6 RRCID -> 189752 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380											
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2		Y	-0-		1
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	161 2		Y	-0-		1
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2		Y	-0-		1
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		Y	-0-		1
*02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104 2		Y	-0-		1
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		Y	-0-		1
WELL #: 10 RRCID -> 189755 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4940 - 5488											
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	129 1	380 3	N	-0-		-0-
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	44 1	450 3	N	-0-		-0-
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	40 1	469 3	N	-0-		-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25 1	478 3	N	-0-		-0-
*02	448 N	426	-0-	-22	-0-	73 1	353 3	N	-0-		-0-
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	58 1	457 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 11 RRCID -> 189757 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 5430

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	N	-0-			1
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-			1
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-	1	1	-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	1			1
							1	9							
*02		28 N	21	-0-	-7	-0-	4	1	17	3	N	-0-			1
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-	1	1	-0-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189770 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8261

10		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-			1
11		300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-			1
12		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-			1
01		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-			1
*02		280 N	261	-0-	-19	-0-	261	2			Y	-0-			1
*03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			1

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189773 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6314 - 8533

10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
*02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189780 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284

10		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-			1
11		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-			1
12		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-			1
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			1
*02		280 N	255	-0-	-25	-0-	255	2			Y	-0-			1
*03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			1

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189785 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189790 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440

10		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-			3
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-			3
12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-			3
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-			3
*02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-			3
*03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-			3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 189794 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352												
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2	Y	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	Y	-0-			-0-
*02	560 N	507	-0-	-53	-0-	507	2	Y	-0-			-0-
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	Y	-0-			-0-

FIELDS 15		WELL #: 15		RRCID -> 190063		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390			
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	32	1	201 3 N	-0-			-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	31	1	181 3 N	-0-			-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	28	1	169 3 N	1	1 1		-0-
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	32	1	171 3 N	-0-			-0-
*02	196 N	122	-0-	-74	-0-	18	1	104 3 N	-0-			-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	35	1	158 3 N	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 17		RRCID -> 190065		COMPL. DATE 02/24/2002			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887			
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	66	1	433 3 Y	-0-	1 1		1
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	90	1	428 3 Y	-0-			1
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	100	1	435 3 Y	-0-			1
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	53	1	428 3 Y	-0-			1
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	437 3 Y	-0-			1
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	499 3 Y	-0-			1

FIELDS 53		WELL #: 12		RRCID -> 190258		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896			
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	78	1	282 3 N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37 3 N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34 3 N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14 3 N	-0-			-0-
*02	28 N	24	-0-	-4	-0-	5	1	19 3 N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16 3 N	-0-			-0-

MAYER 3B		WELL #: 7		RRCID -> 190260		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 7474			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYER 3C		WELL #: 6		RRCID -> 190263		COMPL. DATE 05/22/2002			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 7440			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	28			Y	-0-			2
11	T. A.	35	-0-	35	63	35	2	Y	-0-			2
12	T. A.	71	-0-	71	134	71	2	Y	-0-			2
01	T. A.	100	-0-	100	234	100	2	Y	-0-			2
*02	T. A.	95	-0-	95	329	95	2	Y	-0-			2
03	T. A.	119	-0-	119	448	119	2	Y	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 95		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 95		WELL #: 10		RRCID -> 190265		COMPL. DATE 11/14/2001			TOTAL DEPTH 6350			PERF. 5392 - 6092		
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
01	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-			-0-
*02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 13		RRCID -> 190268		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5300 - 6026		
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-			1
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-	1	1	-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	52	22	1	30
						57		9						

SHURLEY 95		WELL #: 14		RRCID -> 190270		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 6280			PERF. 5486 - 6030		
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	187	3	N	1			13
						1		9						
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	14	1	183	3	N	2	12	1	3
						2		9						
12	217 N	182	-0-	-35	-0-	21	1	160	3	N	1			4
						1		9						
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	11	1	168	3	N	-0-			4
*02	196 N	148	-0-	-48	-0-	14	1	134	3	N	-0-			4
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-	4	1	-0-

SHURLEY 111		WELL #: 17		RRCID -> 190277		COMPL. DATE 12/30/2001			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5372 - 6412		
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 293		RRCID -> 190299		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 7154 - 7414		
10	465 N	366	-0-	-99	-0-	26	1	340	3	Y	-0-	1	1	2
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	336	3	Y	1			3
						1		9						
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	34	1	383	3	Y	-0-			3
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	29	1	337	3	Y	-0-			3
*02	336 N	284	-0-	-52	-0-	23	1	260	3	Y	1			4
						1		9						
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	28	1	330	3	Y	-0-			4

MORRISS RANCH		WELL #: 8102		RRCID -> 190301		COMPL. DATE 07/29/2002			TOTAL DEPTH 6290			PERF. 4654 - 5692		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD 127		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

KELLY 127		WELL #: 14		RRCID -> 190341		COMPL. DATE 12/19/2001			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 5483 - 6776		
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	N	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	N	-0-			-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	231	3	N	-0-			-0-
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	N	-0-			-0-

KELLY 127		WELL #: 3		RRCID -> 190344		COMPL. DATE 01/27/2002			TOTAL DEPTH 6603			PERF. 4834 - 6034		
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	9	1	85	3	Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	68	-0-	-16	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 13		RRCID -> 190345		COMPL. DATE 02/06/2002			TOTAL DEPTH 6605			PERF. 4966 - 6398		
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	132	1	786	3	Y	-0-			-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-			-0-
12	713 N	557	-0-	-156	-0-	557	3			Y	-0-			-0-
01	930 N	587	-0-	-343	-0-	587	3			Y	-0-			-0-
*02	700 N	504	-0-	-196	-0-	504	3			Y	-0-			-0-
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 14		RRCID -> 190346		COMPL. DATE 02/06/2002			TOTAL DEPTH 6608			PERF. 5002 - 6360		
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	62	1	369	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	203	-0-	-97	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-			-0-
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 15		RRCID -> 190348		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6617			PERF. 4852 - 6234		
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	94	1	561	3	Y	-0-			-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	3			Y	-0-			-0-
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3			Y	-0-			-0-
01	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	3			Y	-0-			-0-
*02	448 N	446	-0-	-2	-0-	446	3			Y	-0-			-0-
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3			Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 16		RRCID -> 190349		COMPL. DATE 07/20/2002			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 4892 - 6288		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 17		RRCID -> 190351		COMPL. DATE 08/04/2002			TOTAL DEPTH 6650			PERF. 4967 - 6370		
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	218	1	276	3	Y	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	184	1	381	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	288	-0-	-177	-0-	288	3			Y	-0-			-0-
01	496 N	130	-0-	-366	-0-	129	1	1	3	Y	-0-			-0-
*02	532 N	172	-0-	-360	-0-	172	1			Y	-0-			-0-
03	279 N	25	-0-	-254	-0-	25	1			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

KELLY		WELL #: 126A		RRCID ->	190376	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	5052	-	6238	
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	44	1	446	3	Y	-0-			-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	402	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	46	1	410	3	Y	-0-			-0-
*01	496 N	449	-0-	-47	-0-	41	1	408	3	Y	-0-			-0-
*02	420 N	418	-0-	-2	-0-	39	1	379	3	Y	-0-			-0-
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	443	3	Y	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 11		RRCID ->	190379	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	4950	-	6268	
10	558 N	305	-0-	-253	-0-	44	1	261	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	183	-0-	-297	-0-	183	3			Y	-0-			-0-
12	372 N	188	-0-	-184	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
*01	310 N	153	-0-	-157	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
*02	168 N	118	-0-	-50	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3			Y	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 12		RRCID ->	190380	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	5124	-	6364	
10	279 N	58	-0-	-221	-0-	8	1	50	3	Y	-0-			1
11	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	3			Y	-0-			1
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-			1
*01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-			1
*02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-			1
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			1

KELLY 102		WELL #: 13		RRCID ->	190389	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	4830	-	6090	
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	20	1	117	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
*01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
*02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-			-0-

MORRIS 62		WELL #: 3		RRCID ->	190391	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5712	-	5678	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS 62		WELL #: 4		RRCID ->	190392	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4642	-	5607	
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	56	1	567	3	Y	-0-			119
11	690 N	566	-0-	-124	-0-	51	1	515	3	Y	-0-			119
12	620 N	550	-0-	-70	-0-	48	1	502	3	Y	-0-			119
*01	620 N	617	-0-	-3	-0-	55	1	562	3	Y	-0-			119
*02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	60	1	656	3	Y	-0-			119
*03	558 N	534	-0-	-24	-0-	50	1	484	3	Y	-0-	62	1	57

MORRIS 62		WELL #: 5		RRCID ->	190393	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4670	-	5620	
10	T. A.	404	-0-	404	979	36	1	368	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	36	-0-	36	1015	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	5	-0-	5	1020	5	3			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	49	-0-	49	1069	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
*02	T. A.	207	-0-	207	1276	17	1	190	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	111	-0-	111	1387	10	1	101	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 63		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MORRISS 63		WELL #: 5		RRCID -> 190394		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 47481 - 5746				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					2
11	T. A.	171	-0-	171	172	15	1	156	3	Y	-0-					2
12	T. A.	1125	-0-	1125	1297	98	1	1027	3	Y	-0-					2
01	T. A.	1173	-0-	1173	2470	104	1	1069	3	Y	-0-					2
*02	T. A.	966	-0-	966	3436	81	1	885	3	Y	-0-					2
03	T. A.	1052	-0-	1052	4488	99	1	953	3	Y	-0-	2	1			-0-
MORRISS 63		WELL #: 6		RRCID -> 190395		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 5900			PERF. 5132 - 5704				
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	59	1	605	3	Y	-0-					2
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	3	Y	-0-					2
12	403 N	329	-0-	-74	-0-	29	1	300	3	Y	-0-					2
01	651 N	215	-0-	-436	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					2
*02	364 N	188	-0-	-176	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					2
03	341 N	68	-0-	-273	-0-	6	1	62	3	Y	-0-	2	1			-0-
MORRISS 82		WELL #: 3		RRCID -> 190398		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 4786 - 5742				
10	372 N	160	-0-	-212	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					13
11	480 N	125	-0-	-355	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					13
12	372 N	94	-0-	-278	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					13
01	155 N	65	-0-	-90	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					13
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	1					14
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-	13	1			1
MORRISS 82		WELL #: 4		RRCID -> 190399		COMPL. DATE 03/24/2002			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 4718 - 5684				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0- ²	-0-	-0- ²	-0- ²	2		2	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- ²	2				Y	-0-					-0-
MORRISS 83		WELL #: 5		RRCID -> 190400		COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 5850			PERF. 4707 - 5644				
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	112	1	170	3	N	-0-					17
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	114	1	223	3	N	-0-					17
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	112	1	180	3	N	-0-					17
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	138	1	434	3	N	-0-					17
*02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	144	1	632	3	N	-0-					17
*03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	160	1	652	3	N	-0-	17	1			-0-
MORRISS 84		WELL #: 6		RRCID -> 190403		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 4332 - 5660				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KELLY 102		WELL #: 14		RRCID -> 190404		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4802 - 6200				
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	Y	-0-			2
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			2
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			2
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			2
*02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-			2
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			2

KELLY 102		WELL #: 15		RRCID -> 190406		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4756 - 6215				
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-			10
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-			10
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			10
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			10
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			10
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			10

FIELDS 55		WELL #: 3		RRCID -> 190409		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5456 - 5940				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 15		RRCID -> 190414		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5264 - 6050				
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	8	1	110	3	N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	3	N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
*02	112 N	99	-0-	-13	-0-	9	1	90	3	N	-0-			-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 16		RRCID -> 190415		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5200 - 5976				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 94		WELL #: 17		RRCID -> 190416		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5218 - 5996				
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	-0-			-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	11	1	150	3	N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	N	-0-			-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	10	1	150	3	N	-0-			-0-
*02	140 N	134	-0-	-6	-0-	13	1	121	3	N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 324		RRCID -> 190580		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7059 - 7438				
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	Y	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-			-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-			-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 94		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 18		RRCID -> 191004		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5216 - 5590				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	8	1	77	3	N	-0-	1
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	5	1	68	3	N	-0-	1
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	3	N	-0-	1
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	N	-0-	1
*02	56 N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	N	-0-	1
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-	1

HUDSPETH 53		WELL #: 3		RRCID -> 191005		COMPL. DATE 02/18/2002			TOTAL DEPTH 8691		PERF. 6572 - 7492	
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	-0-	1
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-	1
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	8	1	155	3	N	-0-	1
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-	1
*02	196 N	169	-0-	-27	-0-	9	1	160	3	N	-0-	1
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-	1

HUDSPETH 54		WELL #: 6		RRCID -> 191007		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 8673		PERF. 7181 - 7506	
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	3	N	-0-	1
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	3	N	-0-	1
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-	1
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-	1
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-	1
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-	1

HUDSPETH 54		WELL #: 8		RRCID -> 191009		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6546 - 8312	
10	496 N	308	-0-	-188	-0-	17	1	291	3	N	-0-	2
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	3	N	-0-	2
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	3	N	-0-	2
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	894	3	N	-0-	2
*02	784 N	473	-0-	-311	-0-	26	1	447	3	N	-0-	2
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	59	1	1184	3	N	-0-	2

HUDSPETH 54		WELL #: 9		RRCID -> 191011		COMPL. DATE 03/02/2002			TOTAL DEPTH 8790		PERF. N/A	
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	N	-0-	1
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-	1
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-	1
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-	1
*02	252 N	183	-0-	-69	-0-	10	1	173	3	N	-0-	1
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-	1

FIELDS 15		WELL #: 16		RRCID -> 191013		COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 6015		PERF. 5068 - 5808	
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	52	1	189	3	N	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	42	1	151	3	N	-0-	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	59	1	164	3	N	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	172	3	N	-0-	-0-
*02	168 N	155	-0-	-13	-0-	34	1	121	3	N	-0-	-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	53	1	169	3	N	-0-	-0-

KELLY 124		WELL #: 17		RRCID -> 191015		COMPL. DATE 04/13/2002			TOTAL DEPTH 6726		PERF. 4976 - 6316	
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	3	Y	-0-	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	38	1	240	3	Y	-0-	-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	34	1	237	3	Y	-0-	-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	28	1	214	3	Y	-0-	-0-
*02	252 N	213	-0-	-39	-0-	24	1	189	3	Y	-0-	-0-
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	19	1	138	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "H"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 191017 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632														
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	3	N	-0-			1
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	N	-0-			1
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	20	1	395	3	N	-0-			1
01	465 N	389	-0-	-76	-0-	18	1	371	3	N	-0-			1
*02	392 N	315	-0-	-77	-0-	17	1	298	3	N	-0-			1
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-			1

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 3 RRCID -> 191018 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7688 - 7946														
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
*02	56 N	33	-0-	-23	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191019 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724														
10	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	44	1	984	2	N	-0-			-0-
11	990 N	972	-0-	-18	-0-	47	1	925	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	43	1	971	2	N	-0-			-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	982	2	N	-0-			-0-
*02	896 N	879	-0-	-17	-0-	18	1	861	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-			-0-

WARD 114 WELL #: 16 RRCID -> 191022 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694														
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 5 RRCID -> 191023 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278														
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
*02	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 6 RRCID -> 191024 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632														
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	101	1	505	3	Y	-0-			-0-
11	780 N	679	-0-	-101	-0-	116	1	563	3	Y	-0-			-0-
12	713 N	639	-0-	-74	-0-	104	1	535	3	Y	-0-			-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	122	1	621	3	Y	-0-			-0-
*02	644 N	530	-0-	-114	-0-	87	1	443	3	Y	-0-			-0-
03	651 N	552	-0-	-99	-0-	96	1	456	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 7 RRCID -> 191025 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618														
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	70	1	348	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	63	1	306	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	63	1	326	3	Y	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	68	1	345	3	Y	-0-			-0-
*02	336 N	245	-0-	-91	-0-	40	1	205	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	377	-0-	-26	-0-	65	1	312	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 19		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

FIELDS 19				WELL #:	9	RRCID ->	191026	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5334 -	5962
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-			-0-
*02	28 N	21	-0-	-7	-0-	5	1	16	3	N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	3	N	-0-			-0-

FIELDS 19				WELL #:	11	RRCID ->	191027	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	5368 -	5970
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	34	1	122	3	N	-0-			-0-
11	150 N	91	-0-	-59	-0-	20	1	71	3	N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	46	1	128	3	N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	20	1	130	3	N	-0-			-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	23	1	81	3	N	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	34	1	109	3	N	-0-			-0-

FIELDS 19				WELL #:	15	RRCID ->	191033	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	6176	PERF.	5474 -	5922
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	3	N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
*02	28 N	18	-0-	-10	-0-	4	1	14	3	N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-			-0-

FIELDS 19				WELL #:	16	RRCID ->	191035	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5328 -	5918
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-			-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-			-0-

FIELDS 19				WELL #:	17	RRCID ->	191036	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	5270 -	6098
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	29	1	80	3	N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	N	-0-			-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	3	N	-0-			-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	N	-0-			-0-

REED 116				WELL #:	17	RRCID ->	191488	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	5056 -	6438
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	101	1	598	3	Y	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-			-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
*02	532 N	504	-0-	-28	-0-	504	3			Y	-0-			-0-
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-			-0-

REED 116				WELL #:	18	RRCID ->	191489	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	4911 -	6188
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191563 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	3	N	-0-			1
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	28	1	133	3	N	-0-			1
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	32	1	137	3	N	-0-			1
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	N	-0-			1
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	N	-0-			1
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-			1

WILSON, DUKE WELL #: 345 RRCID -> 191783 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374

10	713 N	696	-0-	-17	-0-	76	1	620	3	N	-0-			2
11	660 N	572	-0-	-88	-0-	45	1	527	3	N	-0-			2
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	91	1	588	3	N	-0-			2
01	682 N	581	-0-	-101	-0-	49	1	532	3	N	-0-			2
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	59	1	589	3	N	-0-			2
03	682 N	656	-0-	-26	-0-	49	1	607	3	N	-0-			2

WILSON, DUKE WELL #: 347 RRCID -> 191785 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334

10	806 N	708	-0-	-98	-0-	78	1	630	3	N	-0-	1	1	2
11	720 N	603	-0-	-117	-0-	48	1	555	3	N	-0-			2
12	713 N	638	-0-	-75	-0-	85	1	552	3	N	1	1	1	2
01	713 N	573	-0-	-140	-0-	1	9	48	1	525	3	N		2
*02	560 N	556	-0-	-4	-0-	51	1	505	3	N	-0-			2
03	651 N	618	-0-	-33	-0-	46	1	572	3	N	-0-			2

WILSON, DUKE WELL #: 348 RRCID -> 191786 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322

10	403 N	220	-0-	-183	-0-	24	1	196	3	N	-0-			1
11	360 N	232	-0-	-128	-0-	18	1	214	3	N	-0-			1
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	42	1	276	3	N	-0-			1
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-			1
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	3	N	-0-			1
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	16	1	206	3	N	-0-			1

WILSON, DUKE WELL #: 3410 RRCID -> 191788 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 6288

10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	64	1	520	3	N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	473	3	N	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	74	1	478	3	N	-0-			-0-
01	589 N	524	-0-	-65	-0-	44	1	480	3	N	-0-			-0-
*02	476 N	399	-0-	-77	-0-	37	1	362	3	N	-0-			-0-
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	41	1	514	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 346 RRCID -> 191796 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386

10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	59	1	480	3	N	-0-			-0-
11	510 N	396	-0-	-114	-0-	31	1	365	3	N	-0-			-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	64	1	416	3	N	-0-			-0-
01	527 N	397	-0-	-130	-0-	34	1	363	3	N	-0-			-0-
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	3	N	-0-			-0-
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	34	1	429	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3411 RRCID -> 191811 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518														
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
*02	28 N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1372 RRCID -> 191813 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339														
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	61	1	496	3	N	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	40	1	472	3	N	-0-			-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	74	1	480	3	N	-0-			-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	3	N	-0-			-0-
*02	476 N	417	-0-	-59	-0-	38	1	379	3	N	-0-			-0-
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	3	N	-0-			-0-
RIP WARD "F" UNIT WELL #: 103 RRCID -> 191933 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066														
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	52	1	480	3	N	-0-			1
11	600 N	474	-0-	-126	-0-	42	1	432	3	N	-0-			1
12	620 N	408	-0-	-212	-0-	39	1	369	3	N	-0-			1
01	527 N	429	-0-	-98	-0-	44	1	385	3	N	-0-			1
*02	448 N	309	-0-	-139	-0-	36	1	273	3	N	-0-			1
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	3	N	-0-			1
VANDERSTUCKEN "71" WELL #: 10 RRCID -> 191934 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5100 - 5898														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNBAR, NED WELL #: 57 RRCID -> 191938 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DUNBAR, NED WELL #: 58 RRCID -> 191939 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DUNBAR, NED WELL #: 59 RRCID -> 191943 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 6004														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 60		RRCID -> 191944		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5140		-		5948		
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	1			Y	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 69		RRCID -> 191955		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5108		-		6136		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 70		RRCID -> 191956		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 5146		-		6132		
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 67		RRCID -> 191958		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5100		-		5892		
10	T. A.	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	23	-0-	23	33	23	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	14	-0-	14	47	14	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	20	-0-	20	67	20	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.	16	-0-	16	83	16	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	28	-0-	28	111	28	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 62		RRCID -> 191959		COMPL. DATE 04/21/2002		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4823		-		6018		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 66		RRCID -> 191962		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5018		-		5954		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 65		RRCID -> 191963		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5314		-		5974		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DUNBAR, NED		WELL #: 71		RRCID ->	191964	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5356 - 6030					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 68		RRCID ->	191969	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	5164 - 6170					
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 73		RRCID ->	191972	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5004 - 5894					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-					-0-
*02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 74		RRCID ->	191975	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5020 - 5872					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 75		RRCID ->	191977	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5024 - 5946					
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 76		RRCID ->	191979	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5324 - 6002					
10	T. A.	6	-0-	6	151	6	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	18	-0-	18	169	18	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	21	-0-	21	190	21	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	23	-0-	23	213	23	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.	15	-0-	15	228	15	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	20	-0-	20	248	20	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 77		RRCID ->	191980	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5006 - 5954					
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUNBAR, NED		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 78		RRCID -> 191981		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 5854								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 79		RRCID -> 191982		COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 5940								
10	651 N	565	-0-	-86	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					137
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					137
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					137
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					137
*02	532 N	513	-0-	-19	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					137
*03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					137

MAYFIELD 39		WELL #: 19		RRCID -> 192002		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312								
10	248 N	39	-0-	-209	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					1
11	240 N	41	-0-	-199	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-					1
12	217 N	54	-0-	-163	-0-	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					1
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					1
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					1
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					1

SHURLEY 96		WELL #: 13		RRCID -> 192007		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058								
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123		WELL #: 17		RRCID -> 192011		COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434								
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	625	3	N	51	68	1			64
							56	9									
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	611	3	N	35	34	1			65
							39	9									
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	547	3	N	40	33	1			72
							44	9									
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	453	3	N	23	35	1			60
							25	9									
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	403	3	N	13	32	1			41
							14	9									
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	471	3	N	26	27	1			40
							29	9									

SHURLEY 142		WELL #: 17		RRCID -> 192015		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266								
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	-0-	6	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	-0-	6	1	262	3	Y	-0-					-0-
*02	252 N	193	-0-	-59	-0-	-0-	3	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SIMMONS RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 192026		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6836		-		7100		
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 192028		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 6250		-		7250		
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 192029		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7076		-		7133		
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 192031		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6856		-		7220		
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 192033		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8303		PERF. 6222		-		7044		
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 192035		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 6876		-		7168		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3	3	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 192036		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6878		-		7224		
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	3	N	-0-					-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	65	1	68	3	N	-0-					-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	77	1	82	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SIMMONS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 192039 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6792 - 6870																
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 38 RRCID -> 192040 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108																
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*02	504 N	310	-0-	-194	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192042 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 1 RRCID -> 192090 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103																
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	N	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	N	-0-					-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	N	-0-					-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-					-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842																
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 8 RRCID -> 192434 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817																
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					3
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					3
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	Y	-0-					3
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					3
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					3
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY "1"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 7		RRCID -> 192436		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	4		8
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	9						
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	4 1	4
						4	1	32	3	Y	3	2 1	5
						3	9						
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-		5
*02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	Y	-0-		5
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	2 1	3

KIRBY 2				WELL #: 4		RRCID -> 192438		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KIRBY 184				WELL #: 7		RRCID -> 192445		COMPL. DATE 05/18/2002			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FIELDS 19				WELL #: 14		RRCID -> 192447		COMPL. DATE 03/16/2002			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KELLY 125				WELL #: 19		RRCID -> 192456		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544		
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	66	1	663	3	Y	-0-		-0-
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	62	1	619	3	Y	-0-		-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	71	1	629	3	Y	-0-		-0-
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	61	1	610	3	Y	-0-		-0-
*02	616 N	417	-0-	-199	-0-	39	1	378	3	Y	-0-		-0-
*03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	61	1	696	3	Y	-0-		-0-

KELLY 125				WELL #: 20		RRCID -> 192460		COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5120 - 6586		
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	3	Y	-0-		-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	-0-		-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	Y	-0-		-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	Y	-0-		-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	Y	-0-		-0-
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	516	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 21 RRCID -> 192461 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5250 - 6614												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FIELDS 16		WELL #: 18		RRCID -> 192723		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5704 - 5922			
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-	-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	7	1	19	3	N	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-	-0-
*02	28 N	23	-0-	-5	-0-	5	1	18	3	N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-	-0-

FIELDS 21		WELL #: 16		RRCID -> 192737		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 5738			
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	77	1	281	3	N	-0-	8
11	360 N	303	-0-	-57	-0-	66	1	237	3	N	-0-	8
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	85	1	236	3	N	-0-	8
01	372 N	291	-0-	-81	-0-	40	1	251	3	N	-0-	8
*02	280 N	254	-0-	-26	-0-	55	1	199	3	N	-0-	8
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	83	1	267	3	N	-0-	5

FIELDS 21		WELL #: 14		RRCID -> 192738		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4960 - 5770			
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	29	1	104	3	N	-0-	-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	23	1	82	3	N	-0-	-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	31	1	86	3	N	-0-	-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	3	N	-0-	-0-
*02	112 N	84	-0-	-28	-0-	18	1	66	3	N	-0-	-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	26	1	82	3	N	-0-	-0-

SHANNON 51		WELL #: 12		RRCID -> 192744		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714			
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	478	3	Y	-0-	-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	401	3	Y	-0-	-0-
12	651 N	483	-0-	-168	-0-	51	1	432	3	Y	-0-	-0-
01	527 N	363	-0-	-164	-0-	28	1	335	3	Y	-0-	-0-
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	520	3	Y	-0-	-0-
*03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	64	1	751	3	Y	2	2 1

SHANNON 51		WELL #: 13		RRCID -> 192746		COMPL. DATE 04/28/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6942			
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	18	1	252	3	Y	-0-	-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	Y	-0-	-0-
12	341 N	263	-0-	-78	-0-	28	1	235	3	Y	-0-	-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	-0-	-0-
*02	308 N	120	-0-	-188	-0-	9	1	111	3	Y	-0-	-0-
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	8	7 1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 20		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

FIELDS 20		WELL #: 14		RRCID -> 192849		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 6168			PERF. 5120 - 5920			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FIELDS 20		WELL #: 12		RRCID -> 192854		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 6083			PERF. 5740 - 5826			
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	55	1	200	3	N	-0-				1
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	92	1	334	3	N	-0-				1
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	133	1	369	3	N	-0-				1
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	42	1	266	3	N	-0-				1
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	3	N	-0-				1
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	95	1	305	3	N	-0-				1

FIELDS 20		WELL #: 15		RRCID -> 192856		COMPL. DATE 07/14/2002			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5116 - 5956			
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-				-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	N	-0-				-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-				-0-
*02	28 N	22	-0-	-6	-0-	5	1	17	3	N	-0-				-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-				-0-

FIELDS 20		WELL #: 16		RRCID -> 192857		COMPL. DATE 08/04/2002			TOTAL DEPTH 6149			PERF. 5148 - 5938			
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	84	1	306	3	N	-0-				1
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	67	1	244	3	N	-0-				1
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	97	1	269	3	N	-0-				1
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	45	1	286	3	N	-0-				1
*02	280 N	267	-0-	-13	-0-	58	1	209	3	N	-0-				1
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	90	1	289	3	N	-0-				1

FIELDS 53		WELL #: 14		RRCID -> 192860		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 6320			PERF. 5272 - 6080			
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-				-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-				-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	3	N	-0-				-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-				-0-
*02	28 N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	3	N	-0-				-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-

FIELDS 53		WELL #: 17		RRCID -> 192861		COMPL. DATE 07/08/2002			TOTAL DEPTH 6120			PERF. 5168 - 5920			
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	108	1	393	3	N	-0-				9
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	440	1	1591	3	N	-0-				9
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	234	1	650	3	N	1				10
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	58	1	370	3	N	-0-				10
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	109	1	391	3	N	-0-				10
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	104	1	334	3	N	-0-	4	1		6

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184													
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-	4 1	3
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-		3
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	3	N	-0-	1 1	2
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-		2
*02	196 N	171	-0-	-25	-0-	9	1	160	3	N	2	1 1	3
						2	9						
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	4	1 1	6
						4	9						

WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944													
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-		-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-		-0-
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-		-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-		-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-		-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-		-0-

WELL #: 6 RRCID -> 192961 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 7480													
10	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	2			Y	-0-		2
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2			Y	-0-		2
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-		2
01	713 N	601	-0-	-112	-0-	601	2			Y	-0-		2
*02	672 N	414	-0-	-258	-0-	414	2			Y	-0-		2
03	713 N	538	-0-	-175	-0-	538	2			Y	-0-		2

WELL #: 6 RRCID -> 192991 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6614 - 7502													
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-		-0-
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-		-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-		-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-		-0-
*02	448 N	417	-0-	-31	-0-	417	2			Y	-0-		-0-
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-		-0-

WELL #: 7 RRCID -> 192995 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6547 - 7440													
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-		-0-
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	2			Y	-0-		-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-		-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-		-0-
*02	588 N	582	-0-	-6	-0-	582	2			Y	-0-		-0-
*03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-		-0-

WELL #: 9 RRCID -> 193024 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838													
10	496 N	428	-0-	-68	-0-	29	1	399	3	Y	-0-		-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	3	Y	-0-		-0-
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	35	1	442	3	Y	-0-		-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	Y	-0-		-0-
*02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	133	1	472	3	Y	-0-		-0-
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER 15		WELL #: 12		RRCID -> 193027		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 8312			PERF. 6390 - 7856		
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	11	1	147	3	Y	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-			-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	33	1	117	3	Y	-0-			-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 10		RRCID -> 193031		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6420 - 8081		
10	310 N	143	-0-	-167	-0-	10	1	133	3	Y	-0-			1
11	240 N	73	-0-	-167	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			1
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	-0-			1
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	3	Y	-0-			1
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	3	Y	-0-			1
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			1

MAYER 15		WELL #: 13		RRCID -> 193035		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 8259			PERF. 6463 - 7805		
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-			-0-

MAYER 15		WELL #: 15		RRCID -> 193038		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 6406 - 7624		
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	77	-0-	-7	-0-	17	1	60	3	Y	-0-			-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-			-0-

MAYER 17		WELL #: 5		RRCID -> 193049		COMPL. DATE 06/18/2002			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6494 - 7232		
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-			2
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			2
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-			2
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			2
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			2
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			2

MAYER 17		WELL #: 6		RRCID -> 193054		COMPL. DATE 06/26/2002			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6465 - 7960		
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
*02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-

MAYER 17		WELL #: 8		RRCID -> 193062		COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 6528 - 7291		
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
*02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9		RRCID -> 193227		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 7532		- 8570		
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-			-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2		Y	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-			-0-
*02	392 N	377	-0-	-15	-0-	377 2		Y	-0-			-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2		Y	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 193282		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4962		- 6094		
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	31 1	299 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	27 1	283 3	Y	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	28 1	296 3	Y	-0-			-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	34 1	284 3	Y	-0-			-0-
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	27 1	256 3	Y	-0-			-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	36 1	258 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 193284		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5976		- 6116		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1486		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1486		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1486		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1486		Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1487	1 3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1487		Y	-0-			-0-

WELL #: 10		RRCID -> 193285		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5014		- 6050		
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	7 1	75 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	7 1	73 3	Y	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	8 1	68 3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	67	-0-	-17	-0-	6 1	61 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	8 1	58 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 14		RRCID -> 193289		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 6158		PERF. 5171		- 5970		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 193323		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 6119		PERF. 5202		- 5844		
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8 1	28 3	N	-0-			36
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	6 1	22 3	N	-0-			36
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	12 1	33 3	N	-0-			36
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1	42 3	N	-0-			36
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8 1	28 3	N	-0-			36
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	16 1	53 3	N	-0-	14 1		22

WELL #: 12		RRCID -> 193324		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 6178		PERF. 5263		- 5904		
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		Y	-0-			-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		Y	-0-			-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		Y	-0-			-0-
01	620 N	576	-0-	-44	-0-	576 3		Y	-0-			-0-
*02	532 N	475	-0-	-57	-0-	475 3		Y	-0-			-0-
03	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 55		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 10		RRCID -> 193326	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH 6121	PERF. 5794	-		5844				
10	T. A.	42	-0-	42	383	42	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	32	-0-	32	415	32	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	415					Y	-0-			-0-
01	T. A.	51	-0-	51	466	51	3			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	20	-0-	20	486	20	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	15	-0-	15	501	15	3			Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 4		RRCID -> 193328	COMPL. DATE 05/23/2002	TOTAL DEPTH 6157	PERF. 5310	-		5882				
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	101	1	4	9	N	4			7
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	98	1	3	3	N	3			10
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	1	1	3	N	1	8	1	3
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	101	1	3	3	N	2			5
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	91	1	1	3	N	2			7
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	3	N	-0-	5	1	2

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 3		RRCID -> 193329	COMPL. DATE 05/27/2002	TOTAL DEPTH 6177	PERF. 5048	-		5942				
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	180	1	233	3	N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	122	1	253	3	N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	126	1	289	3	N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	117	1	301	3	N	-0-			-0-
*02	364 N	294	-0-	-70	-0-	126	1	168	3	N	-0-			-0-
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	134	1	260	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 5		RRCID -> 193330	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 6118	PERF. 5066	-		5890				
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	33	1	97	3	N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			-0-
*02	112 N	110	-0-	-2	-0-	19	1	91	3	N	-0-			-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 6		RRCID -> 193335	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5796	-		5950				
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	116	1	43	3	N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	104	1	59	3	N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	108	1	76	3	N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	106	1	88	3	N	-0-			-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	101	1	47	3	N	-0-			-0-
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	102	1	3	3	N	-0-			-0-

FIELDS 53		WELL #: 15		RRCID -> 193535	COMPL. DATE 09/25/2002	TOTAL DEPTH 6174	PERF. 3880	-		5940				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	20	1	55	3	N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 24		RRCID -> 193552		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	124 N	115	-0-	-9	-0-		17 1	98 3	Y	-0-	5	
11	120 N	104	-0-	-16	-0-		16 1	88 3	Y	-0-	5	
12	124 N	101	-0-	-23	-0-		13 1	88 3	Y	-0-	5	
01	124 N	102	-0-	-22	-0-		15 1	87 3	Y	-0-	5	
*02	84 N	73	-0-	-11	-0-		14 1	59 3	Y	-0-	5	
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-		92 1	80 3	Y	-0-	5	

JENKINS RANCH		WELL #: 801		RRCID -> 193601		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555				
10	527 N	514	-0-	-13	-0-		514 2		N	-0-	-0-	
11	510 N	504	-0-	-6	-0-		504 2		N	-0-	-0-	
12	496 N	487	-0-	-9	-0-		487 2		N	-0-	-0-	
01	527 N	510	-0-	-17	-0-		510 2		N	-0-	-0-	
*02	476 N	345	-0-	-131	-0-		345 2		N	-0-	-0-	
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-		502 2		N	-0-	-0-	

JENKINS, F. J. "D"		WELL #: 1306		RRCID -> 193602		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356				
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-		929 2		N	-0-	-0-	
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-		905 2		N	-0-	-0-	
12	930 N	911	-0-	-19	-0-		911 2		N	-0-	-0-	
01	930 N	895	-0-	-35	-0-		895 2		N	-0-	-0-	
*02	840 N	664	-0-	-176	-0-		664 2		N	-0-	-0-	
03	899 N	879	-0-	-20	-0-		879 2		N	-0-	-0-	

JENKINS, F. J. "B"		WELL #: 904		RRCID -> 193603		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804				
10	14B2 EXT	93	-0-	93	175		93 3		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	71	-0-	71	246		71 3		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	28	-0-	28	274		28 3		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	5	-0-	5	279		5 3		N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	279				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	279				N	-0-	-0-	

MAYER 1		WELL #: 5		RRCID -> 193651		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352				
10	124 N	113	-0-	-11	-0-		113 2		Y	-0-	-0-	
11	120 N	113	-0-	-7	-0-		113 2		Y	-0-	-0-	
12	124 N	97	-0-	-27	-0-		97 2		Y	-0-	-0-	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 2		Y	-0-	-0-	
*02	112 N	105	-0-	-7	-0-		105 2		Y	-0-	-0-	
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2		Y	-0-	-0-	

MAYER 1		WELL #: 7		RRCID -> 193652		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334				
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 2		Y	-0-	-0-	
11	330 N	319	-0-	-11	-0-		319 2		Y	-0-	-0-	
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343 2		Y	-0-	-0-	
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354 2		Y	-0-	-0-	
*02	308 N	296	-0-	-12	-0-		296 2		Y	-0-	-0-	
03	341 N	323	-0-	-18	-0-		323 2		Y	-0-	-0-	

MAYER 1		WELL #: 6		RRCID -> 193653		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 7384				
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 2		Y	-0-	-0-	
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287 2		Y	-0-	-0-	
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-		307 2		Y	-0-	-0-	
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 2		Y	-0-	-0-	
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 2		Y	-0-	-0-	
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324 2		Y	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 52		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID -> 193660		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 6118			PERF. 5060 - 5880				
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
01	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	10 N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 193661		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 8324			PERF. 6362 - 7210				
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	16	1	3	2	N	-0-					-0-
						268	3									
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	13	1	3	2	N	-0-					-0-
						257	3									
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	11	1	3	2	N	-0-					-0-
						230	3									
01	279 N	197	-0-	-82	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
						187	3									
*02	252 N	113	-0-	-139	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 193663		COMPL. DATE 07/08/2002			TOTAL DEPTH 8575			PERF. 6613 - 7484				
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	6	2	N	-0-					-0-
						535	3									
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	7	2	N	-0-					-0-
						521	3									
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	26	1	6	2	N	-0-					-0-
						523	3									
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	26	1	3	2	N	-0-					-0-
						516	3									
*02	504 N	426	-0-	-78	-0-	23	1	403	3	N	-0-					-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-
FIELDS 52		WELL #: 11		RRCID -> 193664		COMPL. DATE 09/22/2002			TOTAL DEPTH 6114			PERF. 5256 - 5892				
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	19	1	70	3	N	-0-					1
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	15	1	55	3	N	-0-					1
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	21	1	58	3	N	-0-					1
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	10	1	62	3	N	-0-					1
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	3	N	-0-					1
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	16	1	52	3	N	-0-					1
FIELDS 52		WELL #: 14		RRCID -> 193666		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 6204			PERF. 5386 - 5990				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC BEE COUNTY SCHOOL LAND		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID -> 193668		COMPL. DATE 09/10/2002				TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069				
10	837 N	776	-0-	-61	-0-	43	1	8	2	N	-0-			-0-
						725	3							
11	810 N	731	-0-	-79	-0-	34	1	9	2	N	-0-			-0-
						688	3							
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	38	1	9	2	N	-0-			-0-
						761	3							
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2	N	-0-			-0-
						753	3							
*02	672 N	635	-0-	-37	-0-	35	1	600	3	N	-0-			-0-
03	806 N	749	-0-	-57	-0-	35	1	714	3	N	-0-			-0-
FIELDS 52		WELL #: 9		RRCID -> 193671		COMPL. DATE 10/04/2002				TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350				
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	18	1	65	3	N	-0-			-0-
						15	1	53	3	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	N	-0-			-0-
						21	1	58	3	N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	21	1	58	3	N	-0-			-0-
						10	1	63	3	N	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	10	1	63	3	N	-0-			-0-
						11	1	40	3	N	-0-			-0-
*02	56 N	51	-0-	-5	-0-	11	1	40	3	N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	19	1	62	3	N	-0-			-0-
BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15		RRCID -> 193674		COMPL. DATE 07/19/2002				TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947				
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	1	4	1	4
						296	3	1	9					
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	4	2	N	4			8
						326	3	4	9					
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	4	2	N	2	4	1	6
						317	3	2	9					
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	2			8
						305	3	2	9					
*02	280 N	255	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	1	4	1	5
						1	9							
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	1	3	1	3
						1	9							
FIELDS 53		WELL #: 8		RRCID -> 193676		COMPL. DATE 06/12/2002				TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006				
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	49	1	176	3	N	11			20
						12	9							
11	240 N	174	-0-	-66	-0-	38	1	136	3	N	-0-			20
						53	1	148	3	N	1			21
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	53	1	148	3	N	1			21
						1	9							
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	28	1	178	3	N	-0-			21
						38	1	137	3	N	1			22
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	38	1	137	3	N	1			22
						1	9							
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	42	1	133	3	N	-0-	9	1	13
SHURLEY 95		WELL #: 15		RRCID -> 193682		COMPL. DATE 08/03/2002				TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992				
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	N	-0-			-0-
						12	1	157	3	N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	12	1	157	3	N	-0-			-0-
						19	1	149	3	N	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	3	N	-0-			-0-
						10	1	151	3	N	-0-			-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-
						13	1	121	3	N	-0-			-0-
*02	168 N	134	-0-	-34	-0-	13	1	121	3	N	-0-			-0-
						11	1	158	3	N	-0-			-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 95		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 95		WELL #: 17		RRCID -> 193684		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 6325			PERF. 5184 - 6084		
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-			-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-			-0-
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 95		WELL #: 16		RRCID -> 193685		COMPL. DATE 09/29/2002			TOTAL DEPTH 6403			PERF. 5606 - 6208		
10	93 N	27	-0-	-66	-0-	2	1	23	3	N	2			2
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-	2	1	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	15			15
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	1			16
*02	168 N	81	-0-	-87	-0-	8	1	71	3	N	2			18
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	3	N	-0-	17	1	1

SHURLEY 110		WELL #: 18		RRCID -> 193687		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 6880			PERF. 5482 - 6696		
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	30	1	293	3	N	-0-			-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	22	1	292	3	N	-0-			-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	36	1	276	3	N	-0-			-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	3	N	-0-			-0-
*02	280 N	255	-0-	-25	-0-	24	1	231	3	N	-0-			-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 19		RRCID -> 193688		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 6859			PERF. 5432 - 6478		
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 19		RRCID -> 193707		COMPL. DATE 08/26/2002			TOTAL DEPTH 6672			PERF. 5418 - 6322		
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-			-0-
*02	112 N	103	-0-	-9	-0-	10	1	93	3	N	-0-			-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-			-0-

ALLISON 54		WELL #: 6		RRCID -> 193931		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 6218			PERF. 5872 - 5976		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "H"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708														
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	590	3	N	-0-			1
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	3	N	-0-			1
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	615	3	N	-0-			1
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	3	N	-0-			1
*02	560 N	507	-0-	-53	-0-	28	1	479	3	N	-0-			1
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	3	N	-0-			1

SHURLEY 165 WELL #: 3 RRCID -> 193946 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932														
10	T. A.	38	-0-	38	532	38	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	32	-0-	32	564	32	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	2	-0-	2	566	2	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 5 RRCID -> 193954 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928														
10	T. A.	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	5	-0-	5	9	5	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	1	-0-	1	10	1	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	6	-0-	6	16	6	3			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	4	-0-	4	20	4	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	5	-0-	5	25	5	3			Y	-0-			-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193959 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638														
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	27	1	452	3	N	-0-			1
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	22	1	442	3	N	-0-			1
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	N	-0-			1
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	-0-			1
*02	420 N	395	-0-	-25	-0-	22	1	373	3	N	-0-			1
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-			1

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193961 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544														
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	49	1	821	3	N	-0-			1
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	41	1	814	3	N	-0-			1
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	859	3	N	-0-			1
01	868 N	860	-0-	-8	-0-	41	1	819	3	N	-0-			1
*02	812 N	713	-0-	-99	-0-	39	1	674	3	N	-0-			1
03	899 N	885	-0-	-14	-0-	42	1	843	3	N	-0-			1

ER 3 WELL #: 1 RRCID -> 193964 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764														
10	372 N	299	-0-	-73	-0-	13	1	286	2	N	-0-			-0-
11	360 N	271	-0-	-89	-0-	13	1	258	2	N	-0-			-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	2	N	-0-			-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	12	1	272	2	N	-0-			-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	8	1	394	2	N	-0-			-0-
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193971 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279														
10	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2			Y	-0-			-0-
12	558 N	386	-0-	-172	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-			-0-
*02	448 N	446	-0-	-2	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 194018		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 194020		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUDSPETH J		WELL #: 2		RRCID -> 194023		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489								
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 3	N	-0-							5
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-							5
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	N	-0-							5
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	161 3	N	-0-							5
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 3	N	-0-							5
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	160 3	N	-0-							5

FIELDS 55		WELL #: 7		RRCID -> 194149		COMPL. DATE 10/06/2002		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950								
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	45 1	164 3	N	-0-							7
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	13 1	48 3	N	-0-							7
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-							7
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	27 1	173 3	N	-0-							7
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	33 1	120 3	N	-0-							7
*03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	49 1	158 3	N	-0-			2 1				5

JENKINS, F. J. "C"		WELL #: 1202		RRCID -> 194151		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634								
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-							-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-							-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-							-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-							-0-
*02	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2		N	-0-							-0-
03	465 N	319	-0-	-146	-0-	319 2		N	-0-							-0-

JENKINS, F.J."D"		WELL #: 1308		RRCID -> 194154		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 165		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 4		RRCID -> 194285		COMPL. DATE 11/12/2002			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	2 1	268 3	Y	17	21 1		20
						19 9						
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	242 3	11 9	Y	10	10 1		20
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	5 1	243 3	Y	13	10 1		23
						14 9						
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	5 1	229 3	Y	9	11 1		21
						10 9						
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3 1	159 3	Y	4	10 1		15
						4 9						
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246 3	2 9	Y	2	7 1		10

SHURLEY 165		WELL #: 6		RRCID -> 194287		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928			
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
*02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-

MAYER 10		WELL #: 2		RRCID -> 194301		COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306			
10	775 N	734	-0-	-41	-0-	734 2		Y	-0-			2
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	723 2		Y	-0-			2
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		Y	-0-			2
01	744 N	733	-0-	-11	-0-	733 2		Y	-0-			2
*02	672 N	637	-0-	-35	-0-	637 2		Y	-0-			2
03	744 N	657	-0-	-87	-0-	657 2		Y	-0-			2

JONES RANCH		WELL #: 1867		RRCID -> 194304		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658			
10	806 N	783	-0-	-23	-0-	783 3		Y	-0-			1
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		Y	-0-			1
12	744 N	740	-0-	-4	-0-	740 3		Y	-0-			1
01	775 N	731	-0-	-44	-0-	731 3		Y	-0-			1
*02	700 N	636	-0-	-64	-0-	636 3		Y	-0-			1
03	744 N	730	-0-	-14	-0-	730 3		Y	-0-			1

FIELDS 51		WELL #: 9		RRCID -> 194533		COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760			
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	47 1	170 3	N	-0-			1
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	41 1	147 3	N	-0-			1
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	58 1	160 3	N	-0-			1
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	27 1	168 3	N	-0-			1
*02	168 N	116	-0-	-52	-0-	25 1	91 3	N	-0-			1
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	51 1	163 3	N	-0-			1

HILL-WARD, RIP "A"		WELL #: 5		RRCID -> 194538		COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546			
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	11 1	103 3	N	1			3
						1 9						
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	10 1	105 3	N	-0-			3
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	10 1	98 3	N	1			4
						1 9						
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	10 1	92 3	N	-0-			4
*02	112 N	95	-0-	-17	-0-	11 1	84 3	N	-0-			4
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	9 1	96 3	N	-0-			4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194540 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	51	1	859	3	N	-0-			2
11	900 N	894	-0-	-6	-0-	43	1	851	3	N	-0-			2
12	899 N	889	-0-	-10	-0-	42	1	847	3	N	-0-			2
01	899 N	892	-0-	-7	-0-	42	1	850	3	N	-0-			2
*02	840 N	707	-0-	-133	-0-	39	1	668	3	N	-0-			2
*03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	N	-0-			2

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194543 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

10	930 N	921	-0-	-9	-0-	52	1	869	3	N	-0-			2
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	44	1	887	3	N	-0-			2
12	930 N	884	-0-	-46	-0-	42	1	842	3	N	-0-			2
01	930 N	859	-0-	-71	-0-	41	1	818	3	N	-0-			2
*02	868 N	528	-0-	-340	-0-	29	1	499	3	N	-0-			2
*03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	3	N	-0-			2

KELLY 126 WELL #: 11 RRCID -> 194546 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 6247

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

KELLY 127 WELL #: 4 RRCID -> 194547 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4863 - 6226

10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	390	3	Y	1			3
						1	9							
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	36	1	354	3	Y	-0-			3
12	527 N	311	-0-	-216	-0-	32	1	279	3	Y	-0-			3
01	434 N	215	-0-	-219	-0-	20	1	195	3	Y	-0-			3
*02	364 N	339	-0-	-25	-0-	32	1	307	3	Y	-0-			3
*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	Y	-0-			3

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194549 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			-0-

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194557 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

10	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2			Y	-0-			-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 REED 100 WELL #: 18 RRCID -> 194564 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5984 - 6136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	118	1	468	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	75	1	400	3	Y	-0-			-0-
12	527 N	458	-0-	-69	-0-	46	1	412	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	438	-0-	-120	-0-	33	1	405	3	Y	-0-			-0-
*02	448 N	429	-0-	-19	-0-	39	1	390	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	4	1	399	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 96 WELL #: 17 RRCID -> 194566 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5050 - 6090

10	217 N	214	-0-	-3	-0-	20	1	194	3	N	-0-			-0-
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	11	1	152	3	N	-0-			-0-
12	217 N	101	-0-	-116	-0-	12	1	89	3	N	-0-			-0-
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	9	1	131	3	N	-0-			-0-
*02	140 N	119	-0-	-21	-0-	11	1	108	3	N	-0-			-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	1			1

SHURLEY 166 WELL #: 10 RRCID -> 194568 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022

10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	3	Y	-0-			1
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	3			Y	-0-			1
12	465 N	213	-0-	-252	-0-	5	1	208	3	Y	-0-			1
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	Y	-0-			1
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	3	Y	-0-			1
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	230	1	192	3	Y	-0-			1

SHURLEY 166 WELL #: 11 RRCID -> 194569 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988

10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
*02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 12 RRCID -> 194570 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038

10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-			-0-
*02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 13 RRCID -> 194572 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036

10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3			Y	-0-			-0-
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	10	1	446	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	9	1	431	3	Y	-0-			-0-
*02	420 N	229	-0-	-191	-0-	4	1	225	3	Y	-0-			-0-
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 14		RRCID -> 194573		COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147				WELL #: 17		RRCID -> 194574		COMPL. DATE 09/30/2002			TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065						
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
*02	56 N	51	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49				WELL #: 15		RRCID -> 194575		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020						
10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	1980	3	N	-0-					-0-
11	330 N	225	-0-	-105	-0-	-0-	20	1	205	3	N	-0-					-0-
12	341 N	296	-0-	-45	-0-	-0-	23	1	273	3	N	-0-					-0-
01	341 N	183	-0-	-158	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
*02	224 N	74	-0-	-150	-0-	-0-	13	1	61	3	N	-0-					-0-
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	-0-	27	1	209	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71				WELL #: 15		RRCID -> 194576		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856						
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	11	1	32	3	N	-0-					-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

MAYER 3D				WELL #: 4		RRCID -> 194622		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506						
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					3
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					3
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					3
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					3
*02	336 N	335	-0-	-1	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					3
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					3

MAYER 21				WELL #: 7		RRCID -> 194642		COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522						
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					1
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					1
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					1
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					1
*02	336 N	286	-0-	-50	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					1
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					1

MAYER 3C				WELL #: 12		RRCID -> 194668		COMPL. DATE 12/01/2002			TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354						
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					5
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					5
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					5
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					5
*02	756 N	682	-0-	-74	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					5
*03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	Y	-0-	1				6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 16 RRCID -> 194679 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	10 1	30 3		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3		N	-0-			-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 3		N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 3		N	-0-			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 4 RRCID -> 194688 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 6420 - 7406

10	155 N	144	-0-	-11	-0-	19 1	125 3		Y	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	23 1	112 3		Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	24 1	106 3		Y	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	14 1	114 3		Y	-0-			-0-
*02	140 N	114	-0-	-26	-0-	14 1	100 3		Y	-0-			-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 3		Y	-0-			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194703 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	95 1	619 3		Y	-0-	1 1		5
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	116 1	555 3		Y	1			6
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	1 9							
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	128 1	555 3		Y	-0-			6
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	76 1	610 3		Y	-0-			6
*03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	80 1	584 3		Y	-0-			6
						56 1	645 3		Y	-0-			6

MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426

10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			Y	-0-			2
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2			Y	-0-			2
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			Y	-0-			2
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2			Y	-0-			2
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			Y	-0-			2
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			Y	-0-			2

MAYER 3D WELL #: 8 RRCID -> 194852 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 7382

10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			Y	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			Y	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			Y	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			Y	-0-			-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			Y	-0-			-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			Y	-0-			-0-

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194858 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			Y	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			Y	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2			Y	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2			Y	-0-			-0-
*02	448 N	435	-0-	-13	-0-	435 2			Y	-0-			-0-
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER 19		WELL #: 8		RRCID -> 194863		COMPL. DATE 08/19/2002			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #: 8		RRCID -> 194887		COMPL. DATE 09/22/2002			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272					
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-			-0-
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	2			Y	-0-			-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-			-0-
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-			-0-
*02	784 N	717	-0-	-67	-0-	717	2			Y	-0-			-0-
*03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 10		RRCID -> 194892		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646					
10	961 N	928	-0-	-33	-0-	65	1	863	3	N	-0-			-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	224	1	829	3	N	-0-			-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	359	1	872	3	N	-0-			-0-
01	930 N	898	-0-	-32	-0-	47	1	851	3	N	-0-			-0-
*02	924 N	895	-0-	-29	-0-	88	1	807	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	917	-0-	-106	-0-	50	1	867	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 6		RRCID -> 194898		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777					
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	36	1	481	3	N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	125	1	462	3	N	-0-			-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	202	1	490	3	N	-0-			-0-
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	26	1	473	3	N	-0-			-0-
*02	504 N	466	-0-	-38	-0-	46	1	420	3	N	-0-			-0-
03	558 N	512	-0-	-46	-0-	28	1	484	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 9		RRCID -> 194902		COMPL. DATE 12/08/2002			TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842					
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	19	1	69	3	N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	31	1	76	3	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	N	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 17		RRCID -> 194907		COMPL. DATE 09/15/2002			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4944 - 6264					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 18		RRCID -> 194908		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142					
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	38	1	227	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
*02	168 N	101	-0-	-67	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 101		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 19		RRCID -> 194909		COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	3	Y	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 5		RRCID -> 194910		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 7550					
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	2	3	1	2
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	2			4
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	3	3	1	4
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	5	5	1	4
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	3			7
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	2	5	1	4

CAUTHRON, MACK 112		WELL #: 9		RRCID -> 194911		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 6080					
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
*02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 195396		COMPL. DATE 12/08/2002			TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026					
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
12	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 195399		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6482 - 7128					
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-			-0-
*02	140 N	106	-0-	-34	-0-	106	3			N	-0-			-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 5		RRCID -> 195400		COMPL. DATE 12/08/2002			TOTAL DEPTH 6606 PERF. 4640 - 5232					
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	24	1	121	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	22	1	110	3	Y	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	20	1	99	3	Y	-0-			-0-
*02	112 N	101	-0-	-11	-0-	16	1	85	3	Y	-0-			-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	44	1	210	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 85		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CAUTHORN 85		WELL #: 8		RRCID -> 195403	COMPL. DATE 12/15/2002	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 4718	-	5202							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		1 1		3 3	Y	-0-					-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			Y	-0-					-0-
CAUTHORN 86		WELL #: 4		RRCID -> 195405	COMPL. DATE 12/08/2002	TOTAL DEPTH 6602	PERF. 4384	-	5722							
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-		21 1		106 3	Y	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-		21 1		101 3	Y	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-		22 1		115 3	Y	-0-					-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-		24 1		120 3	Y	-0-					-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-		19 1		97 3	Y	-0-					-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-		23 1		110 3	Y	-0-					-0-
DUNBAR, NED		WELL #: 72		RRCID -> 195406	COMPL. DATE 12/17/2002	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5074	-	6118							
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-		632 3			N	-0-					-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-		595 3			N	-0-					-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 3			N	-0-					-0-
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-		561 3			N	-0-					-0-
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469 3			N	-0-					-0-
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 3			N	-0-					-0-
FIELDS 56		WELL #: 6		RRCID -> 195407	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5090	-	5450							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GENINI		WELL #: 3110		RRCID -> 195408	COMPL. DATE 11/28/2002	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 5214	-	6190							
10	496 N	360	-0-	-136	-0-		28 1		332 3	Y	-0-					1
11	450 N	444	-0-	-6	-0-		36 1		408 3	Y	-0-					1
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-		40 1		409 3	Y	-0-					1
*01	450 N	450	-0-	-0-	-0-		40 1		410 3	Y	-0-					1
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-		37 1		384 3	Y	-0-					1
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-		280 1		160 3	Y	-0-					1
GLASSCOCK, H. E. ETAL		WELL #: 2803		RRCID -> 195409	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7779	-	7327							
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-		21 1		274 3	Y	-0-					-0-
11	270 N	213	-0-	-57	-0-		17 1		196 3	Y	-0-					-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-		34 1		382 3	Y	-0-					-0-
*01	310 N	249	-0-	-61	-0-		20 1		229 3	Y	-0-					-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-		21 1		229 3	Y	-0-					-0-
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-		37 1		439 3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3203		RRCID -> 195410		COMPL. DATE 12/22/2002			TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	550	-0-	-70	-0-	39 1	510 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	41 1	483 3	Y	2			3
						2 9						
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	44 1	494 3	Y	1	2 1		2
						1 9						
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	41 1	483 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
*02	504 N	439	-0-	-65	-0-	36 1	401 3	Y	2			3
						2 9						
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	40 1	474 3	Y	1	2 1		2
						1 9						

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3105		RRCID -> 195412		COMPL. DATE 01/05/2003			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250			
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23 1	307 3	Y	-0-	1 1		-0-
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	21 1	243 3	Y	1			1
						1 9						
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	21 1	233 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
01	341 N	241	-0-	-100	-0-	19 1	222 3	Y	-0-	1 1		-0-
*02	252 N	198	-0-	-54	-0-	16 1	181 3	Y	1			1
						1 9						
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	18 1	216 3	Y	1	1 1		1
						1 9						

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3104		RRCID -> 195414		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396			
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	25 1	323 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	26 1	311 3	Y	-0-			-0-
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	27 1	310 3	Y	-0-			-0-
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	26 1	299 3	Y	-0-			-0-
*02	308 N	262	-0-	-46	-0-	22 1	240 3	Y	-0-			-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	25 1	290 3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3205		RRCID -> 195415		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383			
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	19 1	257 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	20 1	241 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	21 1	243 3	Y	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23 1	267 3	Y	-0-			-0-
*02	252 N	212	-0-	-40	-0-	17 1	195 3	Y	-0-			-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	20 1	241 3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3103		RRCID -> 195416		COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400			
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	250 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	21 1	246 3	Y	-0-			-0-
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	21 1	236 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	21 1	248 3	Y	-0-			-0-
*02	252 N	197	-0-	-55	-0-	16 1	181 3	Y	-0-			-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20 1	239 3	Y	-0-			-0-

MAYER 3		WELL #: 1		RRCID -> 195418		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354			
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		Y	-0-			-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2		Y	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		Y	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			-0-
*02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230 2		Y	-0-			-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4		RRCID -> 195420		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 8493			PERF. 6354 - 7432				
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
*02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 195421		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 4916 - 5630				
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	204	1	602	3	Y	24			48
						26	9							
11	930 N	615	-0-	-315	-0-	53	1	550	3	Y	11			59
						12	9							
12	837 N	602	-0-	-235	-0-	47	1	555	3	Y	-0-	43	1	16
01	T. A.	797	-0-	797	797	39	1	744	3	Y	13			29
						14	9							
*02	T. A.	590	-0-	590	1387	99	1	478	3	Y	12			41
						13	9							
03	T. A.	895	-0-	895	2282	101	1	794	3	Y	-0-	28	1	13

WELL #: 13		RRCID -> 195423		COMPL. DATE 12/30/2002			TOTAL DEPTH 5790			PERF. 4980 - 5558				
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1		3	N	-0-			-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 195424		COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 5650			PERF. 4896 - 5441				
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	70	1	206	3	N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	-0-			-0-
*02	252 N	234	-0-	-18	-0-	40	1	194	3	N	-0-			-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	3	N	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 195430		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH 5871			PERF. 5032 - 5649				
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	112	1	172	3	N	3			6
						3	9							
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	70	1	190	3	N	3			9
						3	9							
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	69	1	186	3	N	-0-	7	1	2
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	64	1	205	3	N	3			5
						3	9							
*02	252 N	218	-0-	-34	-0-	77	1	140	3	N	1			6
						1	9							
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	77	1	186	3	N	-0-	4	1	2

WELL #: 10		RRCID -> 195431		COMPL. DATE 12/25/2002			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5716 - 5900				
10	T. A.	43	-0-	43	384	11	1	32	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	39	-0-	39	423	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	1	-0-	1	424	1	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	1	-0-	1	425	1	3			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	292	-0-	292	717	50	1	242	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	237	-0-	237	954	27	1	210	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MORRIS RANCH		WELL #: 8103		RRCID -> 195433		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 15				WELL #: 5		RRCID -> 195436		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 6965		PERF. 5997 - 6810				
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3				WELL #: 1		RRCID -> 195438		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7136 - 7350				
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	9	1	45	3	N	1					11
						1	9									
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	N	-0-					11
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-					11
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					11
*02	56 N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	N	-0-					11
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	14	18	1			7
						15	9									

MITCHELL, TOM 1				WELL #: 3X		RRCID -> 195439		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6966 - 7694				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			1

SHURLEY				WELL #: 84		RRCID -> 195441		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5132 - 5972				
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1212S		RRCID -> 195447		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5180 - 5286				
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 8212S		RRCID -> 195449	COMPL. DATE 01/02/2003	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4668	-		5150	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9313S		RRCID -> 195451	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5120	-		5196	
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-		-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3	N	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-		-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9314S		RRCID -> 195452	COMPL. DATE 02/07/2003	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 5176	-		5740	
10	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3	N	-0-		-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-		-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #: 13		RRCID -> 195695	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5110	-		5648	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYER 3D		WELL #: 3		RRCID -> 195705	COMPL. DATE 11/02/2002	TOTAL DEPTH 8707	PERF. 6485	-		8223	
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2	Y	-0-		41
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2	Y	-0-		41
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2	Y	-0-		41
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	Y	-0-		41
*02	364 N	338	-0-	-26	-0-	338	2	Y	-0-		41
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	352	2	Y	1		42

MAYER 3D		WELL #: 7		RRCID -> 195718	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH 8711	PERF. 6571	-		8478	
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2	Y	-0-		2
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2	Y	-0-		2
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-		2
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-		2
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-		2
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-		2

MAYFIELD 45		WELL #: 16		RRCID -> 195723	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL DEPTH 8551	PERF. 6167	-		8196	
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	32	1	Y	-0-		1
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	39	1	Y	-0-		1
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	43	1	Y	-0-		1
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	25	1	Y	-0-		1
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		1
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062												
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3	N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195760 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374												
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	77	1	1295 3	N	-0-		2
11	1410 N	1308	-0-	-102	-0-	62	1	1246 3	N	-0-		2
12	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	64	1	1291 3	N	-0-		2
01	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	63	1	1273 3	N	-0-		2
*02	1232 N	1195	-0-	-37	-0-	66	1	1129 3	N	-0-		2
*03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	67	1	1356 3	N	-0-		2

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195762 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408												
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	75	1	991 3	N	-0-		10
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	259	1	957 3	N	-0-		10
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	410	1	997 3	N	-0-		10
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	55	1	996 3	N	4		14
						4	9					
*02	980 N	941	-0-	-39	-0-	93	1	848 3	N	-0-		14
03	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	58	1	1009 3	N	1	14 1	1
						1	9					

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195824 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195837 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468												
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		Y	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-		-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		Y	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-		-0-
*02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	2		Y	-0-		-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-		-0-

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195839 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150												
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-		-0-
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2		Y	-0-		-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		Y	-0-		-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		Y	-0-		-0-
*02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	2		Y	-0-		-0-
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 76		RRCID -> 195841		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6496 - 8556		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*01	T. A.	154	-0-	154	154	154 2		Y	-0-			-0-
*02	T. A.	255	-0-	255	409	255 2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	284	-0-	284	693	284 2		Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 76		RRCID -> 195847		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5234 - 5868		
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
*01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 79		RRCID -> 195859		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 5332 - 6080		
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-
*01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-			-0-
*02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64 3		N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 78		RRCID -> 195860		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5850 - 5924		
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 77		RRCID -> 195861		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 5868 - 5948		
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 75X		RRCID -> 195863		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5830 - 5942		
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-			-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3		N	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-			-0-
*01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-			-0-
*02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229 3		N	-0-			-0-
03	279 N	42	-0-	-237	-0-	42 3		N	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 86		RRCID -> 195865		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6118		PERF. 5140 - 5910		
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

SHURLEY		WELL #: 85		RRCID ->	195866	COMPL. DATE	05/26/2003	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5836 - 5890
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 96		RRCID ->	195869	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5146 - 5988
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 98		RRCID ->	195870	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4998 - 5888
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3	N	-0-		-0-
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	3	N	-0-		-0-
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3	N	-0-		-0-
01	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	3	N	-0-		-0-
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		-0-
03	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 95		RRCID ->	195875	COMPL. DATE	02/22/2003	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5054 - 5874
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	N	-0-		-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3	N	-0-		-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3	N	-0-		-0-
*02	252 N	167	-0-	-85	-0-	167	3	N	-0-		-0-
03	279 N	26	-0-	-253	-0-	26	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 97		RRCID ->	195894	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6123	PERF.	5024 - 5905
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	3	N	-0-		-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-		-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 93		RRCID ->	195895	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5092 - 5934
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3	N	-0-		-0-
11	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3	N	-0-		-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3	N	-0-		-0-
01	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3	N	-0-		-0-
*02	336 N	274	-0-	-62	-0-	274	3	N	-0-		-0-
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3	N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 80		RRCID ->	195896	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5172 - 6020
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-		-0-
11	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	3	N	-0-		-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		-0-
*02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	3	N	-0-		-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 81		RRCID -> 195898		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 6140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				(L)	(-)	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 82		RRCID -> 195900		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 5998			
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-	-0-
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3	N	-0-	-0-
*02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	3	N	-0-	-0-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 88		RRCID -> 195924		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004			
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 195930		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 196079		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925			
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2	Y	-0-	-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	Y	-0-	-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	Y	-0-	-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	Y	-0-	-0-
*02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-	-0-
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2	Y	-0-	-0-

LANCASTER 3		WELL #: 5		RRCID -> 196086		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395					
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	14	3	Y	4	5
							4	9					
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	22	24
							24	9					
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	39	16
							43	9					
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	3	52	9	Y	47	63
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	67	130
							74	9					
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	20	18
							22	9					

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2305		RRCID -> 196089		COMPL. DATE 01/11/2003			TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		7					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		7					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		7					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		7					Y	-0-					-0-
*02	7 X	-0-	-0-	-7		-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 628		RRCID -> 196090		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538								
10	117 N	117	-0-	-0-		-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11		-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	178 N	178	-0-	-0-		-0-	178	2			Y	-0-					-0-
01	215 N	215	-0-	-0-		-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-		-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	125	-0-	-30		-0-	125	2			Y	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3108		RRCID -> 196093		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634								
10	390 N	390	-0-	-0-		-0-	31	1	359	3	Y	-0-					1
11	390 N	319	-0-	-71		-0-	26	1	293	3	Y	-0-					1
12	403 N	363	-0-	-40		-0-	32	1	331	3	Y	-0-					1
01	403 N	348	-0-	-55		-0-	31	1	317	3	Y	-0-					1
*02	444 N	444	-0-	-0-		-0-	39	1	405	3	Y	-0-					1
*03	514 N	514	-0-	-0-		-0-	327	1	187	3	Y	-0-					1

HUDSPETH 1		WELL #: 3		RRCID -> 196094		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470								
10	288 N	288	-0-	-0-		-0-	16	1	272	3	N	-0-					2
11	300 N	282	-0-	-18		-0-	13	1	269	3	N	-0-					2
12	289 N	289	-0-	-0-		-0-	14	1	275	3	N	-0-					2
01	289 N	289	-0-	-0-		-0-	14	1	275	3	N	-0-					2
*02	272 N	272	-0-	-0-		-0-	15	1	257	3	N	-0-					2
*03	306 N	306	-0-	-0-		-0-	14	1	292	3	N	-0-					2

GENINI		WELL #: 3111		RRCID -> 196095		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668								
10	651 N	370	-0-	-281		-0-	29	1	341	3	Y	-0-	1	1			1
11	377 N	377	-0-	-0-		-0-	31	1	346	3	Y	-0-					1
12	638 N	638	-0-	-0-		-0-	57	1	581	3	Y	-0-					1
01	372 N	264	-0-	-108		-0-	23	1	241	3	Y	-0-					1
*02	364 N	314	-0-	-50		-0-	27	1	287	3	Y	-0-					1
03	527 N	283	-0-	-244		-0-	180	1	103	3	Y	-0-					1

HUDSPETH 54		WELL #: 7		RRCID -> 196096		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611								
10	427 N	427	-0-	-0-		-0-	24	1	403	3	N	-0-					1
11	396 N	396	-0-	-0-		-0-	19	1	377	3	N	-0-					1
12	381 N	381	-0-	-0-		-0-	18	1	363	3	N	-0-					1
01	372 N	338	-0-	-34		-0-	16	1	322	3	N	-0-					1
*02	336 N	90	-0-	-246		-0-	5	1	85	3	N	-0-					1
03	372 N	29	-0-	-343		-0-	1	1	28	3	N	-0-					1

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3302		RRCID -> 196134		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376								
10	310 N	303	-0-	-7		-0-	21	1	282	3	Y	-0-					1
11	330 N	315	-0-	-15		-0-	25	1	290	3	Y	-0-					1
12	341 N	341	-0-	-0-		-0-	28	1	313	3	Y	-0-					1
01	328 N	328	-0-	-0-		-0-	26	1	302	3	Y	-0-					1
*02	308 N	240	-0-	-68		-0-	20	1	220	3	Y	-0-					1
03	341 N	282	-0-	-59		-0-	22	1	260	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, L. B.		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		//CONT.// 875310			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8504						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	Y	-0-					
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	3	Y	-0-					
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	-0-					
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	Y	-0-					
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	Y	-0-					
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					

MAYER 3D					WELL #:	5	RRCID ->	197067	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	6458	-	7415
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					6
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					6
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					6
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					6
*02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	2			Y	-0-					6
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					6

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F					WELL #:	2	RRCID ->	197218	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	6364	-	7546
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	15	1	115	3	N	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	16	1	115	3	N	-0-					-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	3	N	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
*02	112 N	44	-0-	-68	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	3	N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K"					WELL #:	2	RRCID ->	197515	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	6302	-	8312
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	N	-0-					-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	N	-0-					-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	N	-0-					-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72					WELL #:	15	RRCID ->	197530	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	5134	-	5864
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	196	1	580	3	N	1					2
						1	9									
11	750 N	599	-0-	-151	-0-	53	1	545	3	N	1					3
						1	9									
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	67	1	790	3	N	-0-	2	1			1
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	776	3	N	-0-					1
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	107	1	518	3	N	1					2
						1	9									
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	95	1	743	3	N	-0-	1	1			1

CANYON RANCH					WELL #:	1131E	RRCID ->	197539	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6732	-	6814
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					1
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					1
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					1
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					1
*02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					1
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

MAYER 3C		WELL #: 7		RRCID ->	197559	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	6370	-	8246	
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-			1
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-			1
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-			1
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-			1
*02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132	2			Y	-0-			1
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-			1

MAYER 3C		WELL #: 13		RRCID ->	198189	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	8754	PERF.	7314	-	7412	
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-			3
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			3
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			3
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			3
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			3
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			3

DUKE WILSON		WELL #: 1717		RRCID ->	198293	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5622	-	7006	
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	135	1	276	3	N	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	118	1	239	3	N	-0-			-0-
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	139	1	244	3	N	-0-			-0-
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	123	1	238	3	N	-0-			-0-
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	115	1	231	3	N	-0-			-0-
03	372 N	270	-0-	-102	-0-	26	1	244	3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON 136		WELL #: 12		RRCID ->	198298	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5015	-	6194	
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	77	1	624	3	N	-0-			1
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	48	1	558	3	N	3			4
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	80	1	517	3	N	3	5	1	2
01	713 N	111	-0-	-602	-0-	9	1	101	3	N	1			3
*02	560 N	264	-0-	-296	-0-	24	1	239	3	N	1	1	1	3
03	589 N	323	-0-	-266	-0-	24	1	297	3	N	2	2	1	3

WILSON, DUKE 136		WELL #: 11		RRCID ->	198302	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5009	-	6180	
10	961 N	960	-0-	-1	-0-	105	1	855	3	N	-0-			1
11	930 N	821	-0-	-109	-0-	65	1	753	3	N	3			4
12	930 N	887	-0-	-43	-0-	118	1	766	3	N	3	5	1	2
01	961 N	829	-0-	-132	-0-	70	1	756	3	N	3			5
*02	756 N	726	-0-	-30	-0-	66	1	660	3	N	-0-	1	1	4
03	899 N	856	-0-	-43	-0-	63	1	792	3	N	1	2	1	3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 136		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID -> 198304	COMPL. DATE 03/17/2003	TOTAL DEPTH 6916	PERF. 5080	-	6300				
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	56 1	456 3	N	2		2 1		1
11	480 N	407	-0-	-73	-0-	32 1	375 3	N	-0-				1
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	60 1	388 3	N	1		2 1		-0-
01	527 N	369	-0-	-158	-0-	31 1	337 3	N	1				1
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	38 1	378 3	N	-0-				1
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	31 1	382 3	N	1		1 1		1
DUKE WILSON		WELL #: 3412		RRCID -> 198305	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 5452	-	6320				
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	47 1	383 3	N	-0-				-0-
11	420 N	353	-0-	-67	-0-	28 1	325 3	N	-0-				-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	61 1	393 3	N	-0-				-0-
01	434 N	365	-0-	-69	-0-	31 1	334 3	N	-0-				-0-
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	33 1	327 3	N	-0-				-0-
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	32 1	405 3	N	-0-				-0-
DUKE WILSON		WELL #: 3212		RRCID -> 198306	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 6803	PERF. 5323	-	6434				
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	58 1	472 3	N	-0-				1
11	450 N	320	-0-	-130	-0-	25 1	295 3	N	-0-				1
12	620 N	416	-0-	-204	-0-	56 1	360 3	N	-0-				1
01	527 N	430	-0-	-97	-0-	36 1	394 3	N	-0-				1
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	38 1	378 3	N	-0-				1
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	28 1	354 3	N	-0-				1
WILSON, DUKE		WELL #: 3211		RRCID -> 198308	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5324	-	6413				
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	46 1	371 3	N	-0-				-0-
11	420 N	341	-0-	-79	-0-	27 1	314 3	N	-0-				-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	52 1	340 3	N	-0-				-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	31 1	334 3	N	-0-				-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	31 1	307 3	N	-0-				-0-
03	403 N	320	-0-	-83	-0-	24 1	296 3	N	-0-				-0-
SHURLEY 147		WELL #: 18		RRCID -> 198309	COMPL. DATE 04/12/2003	TOTAL DEPTH 7281	PERF. 5818	-	7038				
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	2 1	357 3	Y	-0-				-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3		Y	-0-				-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	7 1	325 3	Y	-0-				-0-
01	372 N	285	-0-	-87	-0-	6 1	279 3	Y	-0-				-0-
*02	308 N	148	-0-	-160	-0-	3 1	145 3	Y	-0-				-0-
03	341 N	209	-0-	-132	-0-	209 3		Y	-0-				-0-
DUKE WILSON		WELL #: 1727		RRCID -> 198310	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 8446	PERF. 5794	-	8386				
10	589 N	576	-0-	-13	-0-	63 1	513 3	N	-0-				1
11	600 N	532	-0-	-68	-0-	42 1	490 3	N	-0-				1
12	589 N	584	-0-	-5	-0-	78 1	506 3	N	-0-				1
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	47 1	514 3	N	-0-				1
*02	504 N	469	-0-	-35	-0-	42 1	420 3	N	6				7
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	45 1	566 3	N	-0-		4 1		3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 1719		RRCID -> 198316		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 10		RRCID -> 198324		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702						
10	310	N	104	-0-	-206		11 1	93 3	N	-0-					-0-
11	270	N	139	-0-	-131		11 1	128 3	N	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50		22 1	145 3	N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-		49 1	528 3	N	-0-					-0-
*02	594	N	594	-0-	-0-		54 1	540 3	N	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-		35 1	433 3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1899		RRCID -> 198326		COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 7610						
10	62	N	57	-0-	-5		6 1	51 3	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12		4 1	44 3	N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-		11 1	74 3	N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-		7 1	71 3	N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-		6 1	60 3	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14		6 1	73 3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188		WELL #: 10		RRCID -> 198327		COMPL. DATE 04/20/2003			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925						
10	527	N	516	-0-	-11		57 1	459 3	N	-0-					1
11	510	N	479	-0-	-31		38 1	441 3	N	-0-					1
12	527	N	514	-0-	-13		69 1	445 3	N	-0-					1
01	527	N	435	-0-	-92		37 1	398 3	N	-0-					1
*02	448	N	418	-0-	-30		38 1	380 3	N	-0-					1
03	527	N	504	-0-	-23		37 1	467 3	N	-0-					1

WILSON, DUKE 172		WELL #: 10		RRCID -> 198330		COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808						
10	279	N	274	-0-	-5		30 1	244 3	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-		19 1	226 3	N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-		36 1	233 3	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-		32 1	345 3	N	-0-					-0-
*02	369	N	369	-0-	-0-		34 1	335 3	N	-0-					-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-		32 1	404 3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4		WELL #: 1		RRCID -> 198331		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237						
10	32	N	32	-0-	-0-		5 1	27 3	N	-0-					20
11	33	N	33	-0-	-0-		5 1	28 3	N	-0-					20
12	33	N	33	-0-	-0-		4 1	29 3	N	-0-					20
01	34	N	34	-0-	-0-		3 1	31 3	N	-0-					20
*02	28	N	28	-0-	-0-		3 1	25 3	N	-0-					20
*03	67	N	67	-0-	-0-		4 1	31 3	N	29		35	1		14
							32	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MITCHELL, TOM 3 WELL #: 2 RRCID -> 198335 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	14 1	75 3	N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	13 1	70 3	N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	10 1	71 3	N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	7 1	74 3	N	-0-			-0-
*02	84 N	69	-0-	-15	-0-	8 1	61 3	N	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	9 1	74 3	N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 4 RRCID -> 198337 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	N	-0-			14
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	N	-0-	10 1		4

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-

SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

10	155 N	148	-0-	-7	-0-	1 1	147 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	3 1	127 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	3 1	119 3	Y	-0-			-0-
*02	112 N	106	-0-	-6	-0-	2 1	104 3	Y	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		Y	-0-			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072

10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2 1	84 3	Y	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	2 1	75 3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	51	-0-	-33	-0-	1 1	50 3	Y	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	36 1	69 3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882

10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	348 1	1029 3	Y	13			26
						14 9						
11	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	116 1	1195 3	Y	7			33
						8 9						
12	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	96 1	1137 3	Y	1	24 1		10
						1 9						
01	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	63 1	1195 3	Y	5			15
						6 9						
*02	1232 N	919	-0-	-313	-0-	156 1	756 3	Y	6			21
						7 9						
*03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	155 1	1214 3	Y	-0-	14 1		7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 12 RRCID -> 198352 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	55	1	163	3	N	-0-			-0-
11		240 N	199	-0-	-41	-0-	18	1	181	3	N	-0-			-0-
12		217 N	190	-0-	-27	-0-	15	1	175	3	N	-0-			-0-
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	3	N	-0-			-0-
*02		196 N	164	-0-	-32	-0-	28	1	136	3	N	-0-			-0-
*03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 8 RRCID -> 198353 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHANNON 52 WELL #: 11 RRCID -> 198656 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932

10	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	Y	-0-			1
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	10	1	107	3	Y	-0-			1
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	3	Y	-0-			1
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	Y	-0-			1
*02	112	N	105	-0-	-7	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			1
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-			1

MAYFIELD 46 WELL #: RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2016

CANYON RANCH 104 WELL #: 11S RRCID -> 198667 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 15S RRCID -> 198697 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS RANCH WELL #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-

ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLISON 54 WELL #: 10 RRCID -> 198756 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934

10	248 N	196	-0-	-52	-0-	42 1	152 3	N	2		9
						2 9					
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	96 1	347 3	N	1		10
						1 9					
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	127 1	351 3	N	2		12
						2 9					
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	60 1	377 3	N	4		16
						4 9					
*02	420 N	209	-0-	-211	-0-	37 1	131 3	N	37		53
						41 9					
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	112 1	360 3	N	19	23 1	49
						21 9					

ALLISON 54 WELL #: 9 RRCID -> 198758 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5168 - 5878

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1	3

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 6 RRCID -> 198760 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 5894

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KELLY 102 WELL #: 16 RRCID -> 198763 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344

10	155 N	141	-0-	-14	-0-	136 1	5 3	Y	-0-		-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	140 1	4 3	Y	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	145 1	2 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	145 1	3 3	Y	-0-		-0-
*02	140 N	135	-0-	-5	-0-	131 1	4 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	145 1	4 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
FIELDS 55		WELL #: 2		RRCID -> 198766		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS 52		WELL #: 13		RRCID -> 198768		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 5970					
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	3	N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	3	N	-0-			-0-

KELLY 127		WELL #: 5		RRCID -> 198772		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4844 - 6238					
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	56	1	101	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	8	1	83	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	81	-0-	-136	-0-	8	1	73	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	75	1	65	3	Y	-0-			-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	94	1	54	3	Y	-0-			-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 53		WELL #: 18		RRCID -> 198774		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5220 - 5952					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	3	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-			-0-

FIELDS 53		WELL #: 16		RRCID -> 198783		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5849 - 5968					
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-			-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
*02	12 N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	N	-0-			-0-
03	14 N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

FIELDS 55		WELL #: 11		RRCID -> 198791		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5822 - 5854					
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 14		RRCID -> 198799		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 6252					
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	73	1	737	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	68	1	682	3	Y	-0-			-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	79	1	695	3	Y	-0-			-0-
01	775 N	739	-0-	-36	-0-	67	1	672	3	Y	-0-			-0-
*02	700 N	541	-0-	-159	-0-	51	1	490	3	Y	-0-			-0-
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	68	1	770	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 198804		COMPL. DATE 02/20/2003			TOTAL DEPTH 7914			PERF. 6106 - 6714		
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-			2
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	21	1	227	3	Y	-0-	1	1	1
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	26	1	217	3	Y	-0-			1
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-			1
*02	224 N	202	-0-	-22	-0-	16	1	186	3	Y	-0-			1
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	1	1	1	1
						1		9						
SIMMONS 72		WELL #: 6		RRCID -> 198946		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 8108			PERF. 6394 - 7972		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KIRBY 1		WELL #: 9		RRCID -> 198948		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 7145			PERF. 6794 - 6906		
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	16	1	234	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	20	1	211	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	25	1	213	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	19	1	221	3	Y	-0-			-0-
*02	224 N	222	-0-	-2	-0-	17	1	205	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-			-0-
KIRBY 1		WELL #: 10		RRCID -> 198949		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 8010			PERF. 6330 - 6778		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
KIRBY 1		WELL #: 11		RRCID -> 198950		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6226 - 6884		
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	36	1	509	3	Y	-0-			14
11	570 N	526	-0-	-44	-0-	45	1	481	3	Y	-0-			14
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	57	1	480	3	Y	-0-			14
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	42	1	498	3	Y	-0-			14
*02	504 N	437	-0-	-67	-0-	34	1	403	3	Y	-0-			14
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	Y	-0-			14
VANDERSTUCKEN 48		WELL #: 12		RRCID -> 198963		COMPL. DATE 06/07/2003			TOTAL DEPTH 5750			PERF. 5466 - 5566		
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	142	1	421	3	N	-0-			1
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	48	1	494	3	N	1			2
						1	9							
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	3	N	-0-	1	1	1
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	N	1			2
						1	9							
*02	504 N	390	-0-	-114	-0-	67	1	323	3	N	-0-			2
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	58	1	451	3	N	-0-	1	1	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
VANDERSTUCKEN 48		WELL #:		9	RRCID ->	198964	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	5639	PERF.	4862 - 5380		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			1
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			1
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	3	2	1	2
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	9							
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	1			3
*02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	9							3
03	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-			3
03	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-			3

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #:		8	RRCID ->	198969	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	8593	PERF.	6223 - 8088		
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	281	3	N	-0-			-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	37	1	259	3	N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	284	3	N	-0-			-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	3	N	-0-			-0-
*02	280 N	278	-0-	-2	-0-	24	1	254	3	N	-0-			-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	286	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 50		WELL #:		14	RRCID ->	198976	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5344 - 5572		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS 56		WELL #:		7	RRCID ->	198977	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5121 - 5178		
10	T. A.	106	-0-	106	885	106	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	73	-0-	73	958	73	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	62	-0-	62	1020	62	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	55	-0-	55	1075	55	3			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	42	-0-	42	1117	42	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	47	-0-	47	1164	47	3			Y	-0-			-0-

MAYER 3		WELL #:		5	RRCID ->	199430	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6662 - 8294		
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			-0-
*02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1			1

HILL-FAWCETT "L"		WELL #:		2	RRCID ->	199433	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	6224 - 7590		
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	10	1	70	3	N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-			-0-
*02	84 N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRIS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

		WELL #: 8104		RRCID -> 199447		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 6309			PERF. 4875 - 5872				
10	372 N	263	-0-	-109	-0-	94	1	169	3	Y	-0-			10		
11	420 N	201	-0-	-219	-0-	86	1	115	3	Y	-0-			10		
12	341 N	156	-0-	-185	-0-	84	1	72	3	Y	-0-			10		
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	117	1	406	3	Y	-0-			10		
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	99	1	321	3	Y	-0-			10		
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	109	1	309	3	Y	-0-	10	1	-0-		

KIRBY 2				WELL #: 6		RRCID -> 199461		COMPL. DATE 08/16/2003			TOTAL DEPTH 7750			PERF. 6023 - 7271		
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	3	Y	-0-			12		
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	40	1	420	3	Y	-0-			12		
12	465 N	463	-0-	-2	-0-	49	1	414	3	Y	-0-			12		
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	3	Y	-0-			12		
*02	420 N	399	-0-	-21	-0-	31	1	368	3	Y	-0-			12		
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	442	3	Y	-0-			12		

KIRBY 1				WELL #: 12		RRCID -> 199814		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6857 - 7016		
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	3	Y	-0-			13		
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	3	Y	-0-			13		
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	Y	-0-			13		
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	19	1	219	3	Y	-0-			13		
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-			13		
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-			13		

MITCHELL, TOM 3				WELL #: 3		RRCID -> 199847		COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 7054 - 7328		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-		
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-		
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-		
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-		
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-		

MITCHELL, TOM 3				WELL #: 4		RRCID -> 199849		COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 8521			PERF. 7072 - 8118		
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	1			6		
						1	9									
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-			6		
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-			6		
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-			6		
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-			6		
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	7	9	1	4		
						8	9									

MITCHELL, TOM 3				WELL #: 5		RRCID -> 199850		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 8672			PERF. 7112 - 7379		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MITCHELL, TOM 2 WELL #: 3 RRCID -> 199851 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	498 1	2612 3		N	1			16
						1 9							
11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	475 1	2548 3		N	-0-			16
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	370 1	2710 3		N	-0-			16
01	3100 X	3026	-0-	-74	-0-	265 1	2761 3		N	-0-			16
*02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	347 1	2805 3		N	-0-			16
*03	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	347 1	2870 3		N	25	30 1		11
						28 9							

FIELDS 52 WELL #: 15 RRCID -> 199853 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 5518

10	62 N	61	-0-	-1	-0-	13 1	48 3		N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11 1	38 3		N	-0-			-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	10 1	27 3		N	-0-			-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	3 1	18 3		N	-0-			-0-
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 83 RRCID -> 199864 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 5956

10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3			N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3			N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-			-0-
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-			-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-			-0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199865 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			Y	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			Y	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			Y	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			Y	-0-			-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			Y	-0-			-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			Y	-0-			-0-

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199871 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

10	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994 2			Y	-0-			2
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	924 2			Y	-0-			2
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2			Y	-0-			2
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2			Y	-0-			2
*02	868 N	819	-0-	-49	-0-	819 2			Y	-0-			2
*03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032 2	1 9	Y		1			3

SIMMONS RANCH WELL #: 50 RRCID -> 199888 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192

10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3			N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-			-0-
*02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3			N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
SIMMONS RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 199889		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 6766 - 7114			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
01		13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-			-0-
*02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 199893		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6364 - 7984			
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
*02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
*03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 200009		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 6296 - 8027			
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
*02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
*03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 200015		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 6784 - 7958			
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*02		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 200021		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6290 - 6890			
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
*02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3		N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 200027		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 6336 - 7022			
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
*02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
*03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 200029		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 6244 - 7096			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS RANCH WELL #: 58 RRCID -> 200030 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*02	560 N	527	-0-	-33	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 61 RRCID -> 200031 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISS 61 WELL #: 2 RRCID -> 200089 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 6121

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 8 RRCID -> 200095 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844

10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	65	1	193	3	N	-0-					-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	21	1	216	3	N	-0-					-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	17	1	203	3	N	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	42	1	202	3	N	-0-					-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 3 RRCID -> 200097 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228

10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	3			Y	-0-					4
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	3			Y	-0-					4
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					4
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					4
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					4
*03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					4

MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 200456 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032

10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 27 RRCID -> 200515 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470

10	310 N	282	-0-	-28	-0-	20	1	262	3	N	-0-					-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	67	1	249	3	N	-0-					-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	113	1	275	3	N	-0-					-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
*02	308 N	301	-0-	-7	-0-	30	1	271	3	N	-0-					-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 11		RRCID -> 200516		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6422 - 7710		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	992 N	961	-0-	-31	-0-	68	1	893	3	N	-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	238	1	878	3	N	-0-
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	384	1	932	3	N	-0-
01	961 N	955	-0-	-6	-0-	50	1	905	3	N	-0-
*02	1008 N	855	-0-	-153	-0-	84	1	771	3	N	-0-
03	1116 N	998	-0-	-118	-0-	54	1	944	3	N	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 32		RRCID -> 200517		COMPL. DATE 06/28/2003			TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270		
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	61	1	224	3	N	-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	79	1	192	3	N	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 15		RRCID -> 200519		COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672		
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	31	1	404	3	N	-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	96	1	354	3	N	-0-
12	434 N	52	-0-	-382	-0-	15	1	37	3	N	-0-
01	434 N	279	-0-	-155	-0-	15	1	264	3	N	-0-
*02	420 N	72	-0-	-348	-0-	7	1	65	3	N	-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	-0-

LANCASTER 154		WELL #: 2		RRCID -> 200520		COMPL. DATE 04/11/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LANCASTER 154		WELL #: 4		RRCID -> 200521		COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LANCASTER 154		WELL #: 3		RRCID -> 200522		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580		
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
*02	56 N	22	-0-	-34	-0-	2	1	20	3	Y	-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #:		3	RRCID ->	200529	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8749	PERF.	6318 - 7560
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	18	1	244	3	N	-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	64	1	238	3	N	-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	98	1	239	3	N	-0-
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	13	1	230	3	N	1
							1	9				
*02		252 N	233	-0-	-19	-0-	23	1	210	3	N	-0-
03		279 N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	3	N	-0-
										11	1	1

MAYER		WELL #:		504	RRCID ->	200695	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	6776 - 8182
10		558 N	531	-0-	-27	-0-	30	1	501	3	N	-0-
11		540 N	518	-0-	-22	-0-	25	1	493	3	N	-0-
12		558 N	523	-0-	-35	-0-	25	1	498	3	N	-0-
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	N	-0-
*02		476 N	420	-0-	-56	-0-	23	1	397	3	N	-0-
*03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	N	-0-

MAYER		WELL #:		601	RRCID ->	200699	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	6840 - 8080
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	3	N	-0-
11		420 N	413	-0-	-7	-0-	20	1	393	3	N	-0-
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	-0-
01		465 N	410	-0-	-55	-0-	19	1	391	3	N	-0-
*02		392 N	348	-0-	-44	-0-	19	1	329	3	N	-0-
03		434 N	424	-0-	-10	-0-	20	1	404	3	N	-0-

MAYER		WELL #:		603	RRCID ->	200701	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	6918 - 8106
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	22	1	370	3	N	5
							6	9				12
11		390 N	383	-0-	-7	-0-	18	1	358	3	N	6
							7	9				19
12		403 N	388	-0-	-15	-0-	18	1	362	3	N	7
							8	9				10
01		403 N	389	-0-	-14	-0-	18	1	365	3	N	5
							6	9				21
*02		364 N	313	-0-	-51	-0-	17	1	290	3	N	5
							6	9				10
03		403 N	396	-0-	-7	-0-	18	1	371	3	N	6
							7	9				10

MAYER		WELL #:		45	RRCID ->	200705	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	6865 - 7216
10		248 N	74	-0-	-174	-0-	4	1	70	3	N	-0-
11		240 N	70	-0-	-170	-0-	3	1	67	3	N	-0-
12		186 N	28	-0-	-158	-0-	1	1	27	3	N	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
*02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 505		RRCID -> 200706		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	21	1	353	3	N	-0-			2
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	17	1	341	3	N	1			3
						1	9							
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	17	1	341	3	N	-0-			3
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	1			4
						1	9							
*02	336 N	305	-0-	-31	-0-	17	1	288	3	N	-0-			4
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-			4

MAYER		WELL #: 605		RRCID -> 200708		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174					
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 7		RRCID -> 200805		COMPL. DATE 01/14/2003			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702					
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	Y	-0-			2
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	9	1	100	3	Y	-0-			2
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	Y	-0-			2
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-			2
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			2
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	5	4	1	3
						6	9							

DIEBITSCH 70		WELL #: 8		RRCID -> 200807		COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 9		RRCID -> 200808		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894					
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	19	1	265	3	Y	1			1
						1	9							
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	24	1	251	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	29	1	241	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	Y	1			1
						1	9							
*02	252 N	233	-0-	-19	-0-	18	1	215	3	Y	-0-			1
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	Y	-0-			1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3106		RRCID -> 200823		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372					
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-			2
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-			2
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	20	1	222	3	Y	-0-			2
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	19	1	221	3	Y	-0-			2
*02	224 N	205	-0-	-19	-0-	17	1	188	3	Y	-0-			2
*03	248 N	244	-0-	-4	-0-	19	1	225	3	Y	-0-			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3108		RRCID -> 200824		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	341 N	287	-0-	-54	-0-		20	1	267	3	Y	-0-			1
11	720 N	296	-0-	-424	-0-		23	1	273	3	Y	-0-			1
12	434 N	297	-0-	-137	-0-		24	1	273	3	Y	-0-			1
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-		23	1	273	3	Y	-0-			1
*02	280 N	235	-0-	-45	-0-		19	1	216	3	Y	-0-			1
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-		27	1	316	3	Y	-0-			1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3107		RRCID -> 200829		COMPL. DATE 10/07/2003			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374						
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-		29	1	385	3	Y	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-		31	1	368	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-		33	1	370	3	Y	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-		32	1	372	3	Y	-0-			-0-
*02	364 N	335	-0-	-29	-0-		28	1	307	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	399	-0-	-4	-0-		31	1	368	3	Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 18		RRCID -> 201154		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386						
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-		58	1	347	3	Y	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-		375	3			Y	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388	3			Y	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	3			Y	-0-			-0-
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-		373	3			Y	-0-			-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-		389	3			Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 14		RRCID -> 201890		COMPL. DATE 06/21/2003			TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655						
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-		35	1	463	3	N	-0-			-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-		118	1	436	3	N	-0-			-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-		200	1	487	3	N	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-		25	1	452	3	N	-0-			-0-
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-		40	1	363	3	N	-0-			-0-
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-		28	1	476	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 201893		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791						
10	465 N	443	-0-	-22	-0-		31	1	412	3	N	-0-			-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-		106	1	392	3	N	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-		170	1	412	3	N	-0-			-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-		22	1	403	3	N	-0-			-0-
*02	420 N	389	-0-	-31	-0-		38	1	351	3	N	-0-			-0-
03	465 N	434	-0-	-31	-0-		24	1	410	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 20		RRCID -> 201894		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183						
10	31 N	23	-0-	-8	-0-		2	1	21	3	N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-		6	1	23	3	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-		14	1	34	3	N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-		1	1	21	3	N	-0-			-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201904		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	27	1	359	3	N	-0-	24
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	93	1	345	3	N	-0-	24
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	145	1	351	3	N	-0-	24
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	N	14	38
						15	9					
*02	392 N	328	-0-	-64	-0-	32	1	296	3	N	-0-	38
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	21	1	366	3	N	3	4
						3	9					

KELLY 125A		WELL #: 2		RRCID -> 201907		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 9		RRCID -> 201921		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934			
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3	N	-0-		-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-		-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-		-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	3	N	-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 10		RRCID -> 201922		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056			
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 11		RRCID -> 201924		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104			
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
*02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3	N	-0-		-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 12		RRCID -> 201925		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940			
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	N	-0-		-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-		-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-		-0-
*02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3	N	-0-		-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 13		RRCID -> 201926		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 14		RRCID -> 201927		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906		
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-		-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3	N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	N	-0-	-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 15		RRCID -> 201928		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLLIER SHURLEY		WELL #: 16		RRCID -> 201929		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076		
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 3	N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
*02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151 3	N	-0-		-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	3 1	189 3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN 49		WELL #: 16		RRCID -> 201931		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 102		RRCID -> 201933		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052		
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-		-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3	N	-0-		-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3	N	-0-		-0-
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-		-0-
*02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224 3	N	-0-		-0-
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 70		WELL #: 7		RRCID -> 201938		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880		
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	N	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-
*02	7 N	4	-0-	-3	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-
03	9 N	7	-0-	-2	-0-	1 1	6 3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 201957		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 8712			PERF. 7325 - 7464		
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	30	1	312	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	26	1	300	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	335	-0-	-37	-0-	28	1	307	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	35	1	300	3	Y	-0-			-0-
*02	308 N	135	-0-	-173	-0-	16	1	118	3	Y	1			1
						1	9							
03	341 N	137	-0-	-204	-0-	12	1	125	3	Y	-0-	1 1		-0-

SHURLEY		WELL #: 91		RRCID -> 201967		COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5784 - 5930		
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-			-0-
*02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 5		RRCID -> 201969		COMPL. DATE 09/14/2003			TOTAL DEPTH 8778			PERF. 6418 - 8194		
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	90	1	935	3	Y	-0-			-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	3	Y	-0-			-0-
12	1023 N	979	-0-	-44	-0-	81	1	898	3	Y	-0-			-0-
01	1023 N	971	-0-	-52	-0-	100	1	871	3	Y	-0-			-0-
*02	896 N	461	-0-	-435	-0-	56	1	405	3	Y	-0-			-0-
*03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	93	1	984	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 6		RRCID -> 201972		COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 8570			PERF. 7068 - 8196		
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	52	1	342	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	56	1	268	3	Y	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	62	1	268	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	36	1	291	3	Y	-0-			-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	27	1	310	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 7X		RRCID -> 201975		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 6440 - 8458		
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	3	Y	-0-			-0-
*02	112 N	97	-0-	-15	-0-	12	1	85	3	Y	-0-			-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY		WELL #: 103		RRCID -> 201977		COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5086 - 6018		
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	2	1	135	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY WELL #: 101 RRCID -> 201978 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		465 N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11		450 N	228	-0-	-222	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12		403 N	172	-0-	-231	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01		372 N	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 100 RRCID -> 201979 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 6028

10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11		450 N	299	-0-	-151	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01		372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*02		280 N	253	-0-	-27	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 16 RRCID -> 201981 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 17 RRCID -> 201982 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 7316

10	186 N	166	-0-	-20	-0-	-0-	22	1	144	3	Y	-0-					3
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	131	3	Y	-0-					3
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	Y	-0-					3
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	-0-					3
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	Y	-0-					3
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					3

MAYFIELD 40 WELL #: 10 RRCID -> 201984 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267

10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	147	3	Y	-0-	1	1			3
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	123	3	Y	1					4
							1	9									
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	26	1	113	3	Y	-0-					4
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	16	1	129	3	Y	-0-					4
*02	140 N	138	-0-	-2	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					4
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					4

GALBREATH 91 WELL #: 11 RRCID -> 201986 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092

10	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 602		RRCID -> 202012		COMPL. DATE 09/29/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	24	1	402	3	N	-0-
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	19	1	370	3	N	-0-
12	434 N	376	-0-	-58	-0-	18	1	358	3	N	-0-
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	18	1	352	3	N	-0-
*02	364 N	301	-0-	-63	-0-	17	1	284	3	N	-0-
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 7X		RRCID -> 202013		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295		
10	682 N	671	-0-	-11	-0-	110	1	561	3	Y	-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	110	1	556	3	Y	-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	103	1	537	3	Y	-0-
01	682 N	617	-0-	-65	-0-	102	1	515	3	Y	-0-
*02	616 N	481	-0-	-135	-0-	78	1	403	3	Y	-0-
03	651 N	609	-0-	-42	-0-	104	1	505	3	Y	-0-

CAUTHORN 86		WELL #: 5		RRCID -> 202015		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746		
10	465 X	418	-0-	-47	-0-	70	1	348	3	Y	-0-
11	450 X	409	-0-	-41	-0-	70	1	339	3	Y	-0-
12	434 X	375	-0-	-59	-0-	61	1	314	3	Y	-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	55	1	281	3	Y	-0-
*02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	45	1	231	3	Y	-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	61	1	292	3	Y	-0-

PETERSON		WELL #: 5401		RRCID -> 202019		COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674		
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-
12	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-
01	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-
*02	224 N	77	-0-	-147	-0-	77	2			N	-0-
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 18		RRCID -> 202030		COMPL. DATE 07/05/2003			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752		
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	3	1	517	3	Y	-0-
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	3			Y	-0-
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	12	1	523	3	Y	-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	11	1	507	3	Y	-0-
*02	476 N	357	-0-	-119	-0-	6	1	351	3	Y	-0-
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 7		RRCID -> 202033		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740		
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	445	3	N	-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	N	-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	N	-0-
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-

JONES 118		WELL #: 19		RRCID -> 202040		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263		
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	Y	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	161	3	Y	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	Y	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-
*02	168 N	144	-0-	-24	-0-	16	1	128	3	Y	-0-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CAUTHORN 27		WELL #: 6		RRCID -> 202050		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 6656			PERF. 6134 - 6294		
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	51	1	352	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	53	1	332	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	48	1	340	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	44	1	333	3	Y	-0-			-0-
*02	364 N	321	-0-	-43	-0-	36	1	285	3	Y	-0-			-0-
*03	403 N	384	-0-	-19	-0-	46	1	338	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 6		RRCID -> 202050		COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 5736			PERF. 4559 - 5251		
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	80	1	410	3	Y	-0-			7
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	79	1	396	3	Y	-0-			7
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	74	1	387	3	Y	-0-			7
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	77	1	391	3	Y	-0-			7
*02	420 N	297	-0-	-123	-0-	48	1	249	3	Y	-0-			7
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	85	1	411	3	Y	-0-	4	1	3

SIMMONS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 202127		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 8349			PERF. 6210 - 7797		
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 5		RRCID -> 202141		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 8718			PERF. 6364 - 8284		
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	29	1	329	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	30	1	333	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	37	1	323	3	Y	-0-			-0-
*02	336 N	277	-0-	-59	-0-	34	1	243	3	Y	-0-			-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 19		RRCID -> 202144		COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 6623			PERF. 5378 - 6234		
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	54	1	318	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-			-0-
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-			-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 20		RRCID -> 202146		COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 6564			PERF. 4925 - 6250		
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	56	1	336	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3			Y	-0-			-0-
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			Y	-0-			-0-
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-			-0-
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202151 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	19 1	98 3	N	-0-	3	
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	17 1	94 3	N	-0-	3	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	13 1	95 3	N	-0-	3	
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	10 1	100 3	N	-0-	3	
*02	112 N	99	-0-	-13	-0-	11 1	88 3	N	-0-	3	
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12 1	99 3	N	5	6 1	2
						6 9					

MORRISS 64 WELL #: 4 RRCID -> 202336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790

10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11 1	114 3	Y	-0-	-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	35 1	348 3	Y	-0-	-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29 1	303 3	Y	-0-	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30 1	307 3	Y	-0-	-0-
*02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23 1	253 3	Y	-0-	-0-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	31 1	294 3	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202344 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

10	465 N	378	-0-	-87	-0-	50 1	327 3	Y	1	3 1	2
						1 9					
11	510 N	403	-0-	-107	-0-	70 1	332 3	Y	1		3
						1 9					
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	77 1	333 3	Y	-0-	1 1	2
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	44 1	357 3	Y	-0-		2
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	51 1	374 3	Y	-0-		2
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	31 1	355 3	Y	1	1 1	2
						1 9					

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202612 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

10	558 N	5	-0-	-553	-0-	5 3		N	-0-		1
11	540 N	17	-0-	-523	-0-	1 1	16 3	N	-0-		1
12	310 N	203	-0-	-107	-0-	10 1	193 3	N	-0-		1
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19 1	371 3	N	-0-		1
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16 1	277 3	N	-0-		1
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17 1	354 3	N	-0-		1

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 202622 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324

10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-		-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-		-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202807 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

10	682 N	659	-0-	-23	-0-	37 1	619 3	N	3	4 1	5
						3 9					
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	30 1	608 3	N	5		10
						6 9					
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	31 1	623 3	N	4	6 1	8
						4 9					
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	31 1	631 3	N	5		13
						6 9					
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	33 1	573 3	N	1	6 1	8
						1 9					
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	32 1	647 3	N	2	5 1	5
						2 9					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 69		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 5		RRCID -> 202809	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5044	-	5968				
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3		Y	-0-			3
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3		Y	-0-			3
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		Y	-0-			3
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3		Y	-0-			3
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-			3
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3		Y	-0-	3 1		-0-
VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 6		RRCID -> 202812	COMPL. DATE 10/07/2003	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5051	-	5981				
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			3
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			3
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			3
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			3
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			3
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		Y	-0-	3 1		-0-
VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 8		RRCID -> 202813	COMPL. DATE 10/31/2003	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5022	-	5938				
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			3
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			3
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			3
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3		Y	-0-			3
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			3
03	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	3		Y	-0-	3 1		-0-
ALDWELL, WINNIE TRUST K		WELL #: 2		RRCID -> 202815	COMPL. DATE 09/26/2003	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8434	-	8497				
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	25	1	233 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	16	1	232 2	Y	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244 2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	260	-0-	260	-0-	17	1	243 2	Y	-0-			-0-
*02	T. A.	217	-0-	217	-0-	27	1	190 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	254	-0-	254	-0-	30	1	224 2	Y	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 8		RRCID -> 202819	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 8801	PERF. 7596	-	8440				
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	432 3	N	2	2 1		2
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	420 3	N	3	3 1		2
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	414 3	N	1	2 1		1
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	425 3	N	1	2 1		-0-
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319 3	N	-0-			-0-
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	427 3	N	1	1 1		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 202821 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664														
10	527 X	387	-0-	-140	-0-	25	1	362	3	Y	-0-			1
11	391 X	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	403 X	388	-0-	-15	-0-	41	1	347	3	Y	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-			-0-
*02	364 N	296	-0-	-68	-0-	23	1	273	3	Y	-0-			-0-
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	408	3	Y	12	11	1	1
						13	9							
SIMMONS 71 WELL #: 5 RRCID -> 202822 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			3
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1
SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 202823 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084														
10	496 N	198	-0-	-298	-0-	13	1	185	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	118	-0-	-632	-0-	10	1	108	3	Y	-0-			-0-
12	744 N	51	-0-	-693	-0-	5	1	46	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	76	-0-	-110	-0-	6	1	68	3	Y	2			2
						2	9							
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	453	3	Y	1			3
						1	9							
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	53	1	623	3	Y	2	4	1	1
						2	9							
SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020														
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	Y	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	58	1	618	3	Y	-0-			-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	124	1	1046	3	Y	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	-0-			-0-
*02	448 N	70	-0-	-378	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	138	-0-	-358	-0-	11	1	127	3	Y	-0-			-0-
MAYER 19 WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428														
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
*02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 10 RRCID -> 203016 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 6892														
10	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-			-0-
11	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-			-0-
12	961 N	769	-0-	-192	-0-	769	3			N	-0-			-0-
01	961 N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-			-0-
*02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
*03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
SIMMONS RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 203020		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N		-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N		-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	121	1	64	3	N		-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	145	1	76	3	N		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 203021		COMPL. DATE 01/01/2004			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688			
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-		-0-
*02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-		-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 203023		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962			
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-		-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-		-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-		-0-
*02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3		N	-0-		-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 203313		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234			
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	39	1	365	2	Y		-0-
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	25	1	361	2	Y		-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	26	1	371	2	Y		-0-
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	25	1	359	2	Y		-0-
*02	364 N	339	-0-	-25	-0-	43	1	296	2	Y		-0-
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	45	1	329	2	Y		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 203314		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534			
10	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	127	1	1197	2	Y		-0-
11	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	85	1	1209	2	Y		-0-
12	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	87	1	1258	2	Y		-0-
01	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	86	1	1236	2	Y		-0-
*02	1204 N	1126	-0-	-78	-0-	142	1	984	2	Y		-0-
03	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	151	1	1116	2	Y		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 203316		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902			
10	1085 N	869	-0-	-216	-0-	83	1	786	2	Y		-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	71	1	1013	2	Y		-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	75	1	1081	2	Y		-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	76	1	1086	2	Y		-0-
*02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	116	1	801	2	Y		-0-
03	992 N	811	-0-	-181	-0-	97	1	714	2	Y		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 203335		COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500			
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	39	1	366	2	Y		-0-
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	23	1	333	2	Y		-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	25	1	360	2	Y		-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y		-0-
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	51	1	350	2	Y		-0-
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	Y		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 203336		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 8290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	T. A.	493	-0-	493	2123	47	1	446	2	Y	-0-
11	T. A.	421	-0-	421	2544	28	1	393	2	Y	-0-
12	T. A.	461	-0-	461	3005	30	1	431	2	Y	-0-
01	T. A.	465	-0-	465	3470	30	1	435	2	Y	-0-
*02	T. A.	330	-0-	330	3800	42	1	288	2	Y	-0-
03	T. A.	423	-0-	423	4223	51	1	372	2	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2134E		RRCID -> 204477		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 7318			
10	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3		N	-0-	-0-
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3		N	-0-	-0-
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-	-0-
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-	-0-
*02	336 N	281	-0-	-55	-0-	281	3		N	-0-	-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2206E		RRCID -> 204479		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 5178			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2091E		RRCID -> 204480		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194			
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-	-0-
*02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2151E		RRCID -> 204483		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DUKE WILSON 188		WELL #: 12		RRCID -> 204492		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563			
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	95	1	771	3	N	4
						4	9				
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	63	1	736	3	N	1
						1	9				5
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	115	1	745	3	N	3
						3	9				
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	69	1	753	3	N	2
						2	9				5
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	55	1	546	3	N	1
						1	9				1
*03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	67	1	841	3	N	1
						1	9				2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
DUKE WILSON 188		WELL #: 14		RRCID -> 204494		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	81	115	1			59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	106	1			40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63					103
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	32	1			89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37	52	1			74

DUKE WILSON 187		WELL #: 11		RRCID -> 204495		COMPL. DATE 05/24/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984							
10	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	222	1	1799	3	N	-0-				-0-
11	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	146	1	1706	3	N	-0-				-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	271	1	1760	3	N	-0-				-0-
01	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	158	1	1712	3	N	-0-				-0-
*02	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	144	1	1431	3	N	-0-				-0-
*03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	148	1	1847	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1725		RRCID -> 204499		COMPL. DATE 04/30/2003			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342							
10	310	N	216	-0-	-94	-0-	24	1	192	3	N	-0-				1
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	14	1	159	3	N	-0-				1
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	22	1	145	3	N	-0-				1
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	12	1	128	3	N	-0-				1
*02	168	N	4	-0-	-164	-0-	4	3			N	-0-				1
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	401	3	N	-0-				1

DUKE WILSON 187		WELL #: 14		RRCID -> 204501		COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	6	1			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	5	1			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					5
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	2	1			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	1			4

WILSON, DUKE 174		WELL #: 4		RRCID -> 204543		COMPL. DATE 06/09/2003			TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090							
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	132	1	297	3	N	-0-				-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	117	1	289	3	N	-0-				-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	140	1	289	3	N	-0-				-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	122	1	288	3	N	-0-				-0-
*02	392	N	363	-0-	-29	-0-	111	1	252	3	N	-0-				-0-
03	434	N	333	-0-	-101	-0-	30	1	303	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4012		RRCID -> 204550		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095							
10	1271	N	909	-0-	-362	-0-	100	1	809	3	N	-0-				2
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	89	1	1040	3	N	-0-				2
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	169	1	1095	3	N	-0-				2
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	98	1	1059	3	N	-0-				2
*02	1064	N	1059	-0-	-5	-0-	97	1	962	3	N	-0-				2
03	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	90	1	1128	3	N	-0-				2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 186		//CONT.// 81267 333 //CONT.L// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 5		RRCID -> 204554		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 8368			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	113	1	919	3	N	-0-	2
11	1110 N	957	-0-	-153	-0-	75	1	881	3	N	1	3
						1	9					
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	141	1	917	3	N	-0-	2
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	88	1	953	3	N	1	3
						1	9					
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	84	1	835	3	N	-0-	3
*03	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	76	1	953	3	N	1	3
						1	9					

WILSON, DUKE 187		WELL #: 10		RRCID -> 204683		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 8270			
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	132	1	253	3	N	-0-	-0-
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	118	1	237	3	N	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	139	1	244	3	N	-0-	-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	124	1	251	3	N	-0-	-0-
*02	336 N	327	-0-	-9	-0-	113	1	214	3	N	-0-	-0-
03	372 N	284	-0-	-88	-0-	27	1	257	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #: 13		RRCID -> 204686		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430			
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	130	1	1057	3	N	-0-	-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	86	1	998	3	N	-0-	-0-
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	153	1	996	3	N	-0-	-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	96	1	1043	3	N	-0-	-0-
*02	1008 N	921	-0-	-87	-0-	84	1	837	3	N	-0-	-0-
*03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	94	1	1178	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 186		WELL #: 6X		RRCID -> 204687		COMPL. DATE 08/15/2003			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 5467 - 7982			
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	110	1	896	3	N	-0-	-0-
11	990 N	933	-0-	-57	-0-	74	1	859	3	N	1 1	-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	134	1	871	3	N	-0-	-0-
01	992 N	977	-0-	-15	-0-	83	1	894	3	N	-0-	-0-
*02	868 N	849	-0-	-19	-0-	78	1	771	3	N	-0-	-0-
*03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	75	1	938	3	N	-0-	-0-

DUKE WILSON		WELL #: 2110		RRCID -> 204688		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5379 - 7852			
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	92	1	748	3	N	-0-	-0-
11	750 N	681	-0-	-69	-0-	54	1	627	3	N	-0-	-0-
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	92	1	597	3	N	-0-	-0-
01	837 N	631	-0-	-206	-0-	53	1	578	3	N	-0-	-0-
*02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	63	1	624	3	N	-0-	-0-
03	682 N	638	-0-	-44	-0-	47	1	591	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4013		RRCID -> 204689		COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104			
10	1209 N	960	-0-	-249	-0-	105	1	855	3	N	-0-	-0-
11	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	83	1	963	3	N	-0-	-0-
12	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	155	1	1008	3	N	-0-	-0-
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	91	1	990	3	N	-0-	-0-
*02	980 N	948	-0-	-32	-0-	87	1	861	3	N	-0-	-0-
*03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	83	1	75	2	N	-0-	-0-
						1034	3					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DUKE WILSON WELL #: 1738 RRCID -> 204690 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	218	1	1770	3	N	-0-				2
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	119	1	1394	3	N	-0-				2
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	207	1	1345	3	N	-0-				2
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	122	1	1321	3	N	-0-				2
*02	1288 N	1231	-0-	-57	-0-	113	1	1118	3	N	-0-				2
03	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	101	1	1255	3	N	-0-				2

DUKE WILSON 188 WELL #: 13 RRCID -> 204757 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 7908

10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	94	1	765	3	N	-0-				1
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	59	1	683	3	N	-0-				1
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	119	1	772	3	N	-0-				1
01	868 N	793	-0-	-75	-0-	67	1	726	3	N	-0-				1
*02	700 N	572	-0-	-128	-0-	52	1	520	3	N	-0-				1
03	899 N	837	-0-	-62	-0-	62	1	775	3	N	-0-				1

WILSON, DUKE WELL #: 1739 RRCID -> 204761 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940

10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	65	1	529	3	N	-0-				1
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	40	1	472	3	N	-0-				1
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	72	1	466	3	N	-0-				1
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	538	3	N	-0-				1
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	444	3	N	-0-				1
*03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	584	3	N	1				2

DUKE WILSSON 189 WELL #: 11 RRCID -> 204763 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528

10	868 N	636	-0-	-232	-0-	70	1	566	3	N	-0-				-0-
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	70	1	817	3	N	-0-				-0-
12	1209 N	953	-0-	-256	-0-	127	1	826	3	N	-0-				-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	103	1	1111	3	N	-0-				-0-
*02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	81	1	804	3	N	-0-				-0-
03	961 N	896	-0-	-65	-0-	66	1	830	3	N	-0-				-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 12 RRCID -> 204833 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630

10	372 N	321	-0-	-51	-0-	35	1	286	3	N	-0-				-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	N	-0-				-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	50	1	328	3	N	-0-				-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	N	-0-				-0-
*02	336 N	324	-0-	-12	-0-	30	1	294	3	N	-0-				-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 12 RRCID -> 204835 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100

10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	204	1	1655	3	N	-0-				1
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	136	1	1582	3	N	-0-				1
12	2077 N	1820	-0-	-257	-0-	243	1	1577	3	N	-0-				1
01	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	147	1	1597	3	N	-0-				1
*02	1596 N	1328	-0-	-268	-0-	122	1	1206	3	N	-0-				1
03	1829 N	1374	-0-	-455	-0-	102	1	1272	3	N	-0-				1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1726		RRCID -> 204839		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	362	N	362	-0-	-0-	27	1	335	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1533		RRCID -> 204845		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 5908					
10	476	N	476	-0-	-0-	52	1	424	3	N	-0-			-0-
11	480	N	439	-0-	-41	35	1	404	3	N	-0-			-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	70	1	452	3	N	-0-			-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	40	1	430	3	N	-0-			-0-
*02	422	N	422	-0-	-0-	39	1	383	3	N	-0-			-0-
03	527	N	464	-0-	-63	34	1	430	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 14S		RRCID -> 204847		COMPL. DATE 01/26/2003			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 5186					
10	62	N	56	-0-	-6	13	1	43	3	N	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7	13	1	40	3	N	-0-			-0-
12	93	N	44	-0-	-49	3	1	41	3	N	-0-			-0-
01	62	N	50	-0-	-12	3	1	47	3	N	-0-			-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	23	1	73	3	N	-0-			-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	75	1	41	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 16S		RRCID -> 204848		COMPL. DATE 01/13/2003			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 5290					
10	499	N	499	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
01	496	N	472	-0-	-24	472	3			N	-0-			-0-
*02	448	N	432	-0-	-16	432	3			N	-0-			-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	566	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 13S		RRCID -> 204849		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212					
10	209	N	209	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
12	155	N	107	-0-	-48	107	3			N	-0-			-0-
01	155	N	91	-0-	-64	91	3			N	-0-			-0-
*02	140	N	91	-0-	-49	91	3			N	-0-			-0-
03	93	N	84	-0-	-9	84	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 14S		RRCID -> 204850		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226					
10	784	N	784	-0-	-0-	784	3			N	-0-			-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	805	3			N	-0-			-0-
*02	723	N	723	-0-	-0-	723	3			N	-0-			-0-
*03	819	N	819	-0-	-0-	819	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 16S		RRCID -> 204851		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 5084					
10	31	N	6	-0-	-25	6	3			N	-0-			-0-
11	14	N	12	-0-	-2	12	3			N	-0-			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*02	12	N	3	-0-	-9	3	3			N	-0-			-0-
03	31	N	6	-0-	-25	6	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 106		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH 106		WELL #: 15S		RRCID ->	204852	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5166	-	5262			
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 16S		RRCID ->	204854	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5130	-	5218			
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 401E		RRCID ->	204858	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6782	-	7012			
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1132E		RRCID ->	204859	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	4614	-	5486			
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1135E		RRCID ->	204860	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	6158	-	6260			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 10S		RRCID ->	204864	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5102	-	5194			
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	N	-0-					-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	58	1	371	3	N	-0-					-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	43	1	176	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 18S		RRCID ->	204865	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5359	PERF.	4670	-	5110			
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*02	224 N	176	-0-	-48	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 7		RRCID -> 204869		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 8468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	28 1	211 3	N	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	29 1	206 3	N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30 1	226 3	N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25 1	227 3	N	-0-			-0-
*02	224 N	209	-0-	-15	-0-	18 1	191 3	N	-0-			-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	29 1	255 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 13S		RRCID -> 204873		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136				
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	13 1	14 3	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	13 1	13 3	N	-0-			-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	3 1	25 3	N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-			-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 12S		RRCID -> 204874		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 924S		RRCID -> 204875		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 11S		RRCID -> 204884		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9315S		RRCID -> 204886		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183				
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1722		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE 172 WELL #: 11 RRCID -> 204902 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711																
10	372 N	178	-0-	-194	-0-	19	1	153	3	N	5	4	1			2
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	6	9	267	3	N	1					3
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	23	1	146	3	N	1	3	1			1
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	1	9	158	3	N	2					3
*02	280 N	140	-0-	-140	-0-	15	1	126	3	N	1	1	1			3
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	2	9	164	3	N	1	2	1			2
						13	1									
						1	9									
						1	9									

WILSON, DUKE 172 WELL #: 11 RRCID -> 204983 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748																
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	36	1	293	3	N	-0-					1
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	24	1	283	3	N	-0-					1
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	45	1	291	3	N	-0-					1
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	27	1	292	3	N	-0-					1
*02	280 N	276	-0-	-4	-0-	25	1	251	3	N	-0-					1
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	24	1	302	3	N	-0-					1

CANYON RANCH 115 WELL #: 15S RRCID -> 205021 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176																
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2139E RRCID -> 205022 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168																
10	341 N	266	-0-	-75	-0-	89	1	177	3	N	-0-					-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	92	1	176	3	N	-0-					-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	95	1	186	3	N	-0-					-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	95	1	179	3	N	-0-					-0-
*02	252 N	201	-0-	-51	-0-	86	1	115	3	N	-0-					-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	95	1	156	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2145E RRCID -> 205025 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2124E RRCID -> 205028 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 1069S		RRCID -> 205029	COMPL. DATE 11/10/2003	TOTAL DEPTH 5555	PERF. 4726	-		5220							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 12S		RRCID -> 205030	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4678	-		5150							
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*02	11 N	7	-0-	-4	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 14S		RRCID -> 205042	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4836	-		5190							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH 53		WELL #: 8		RRCID -> 205046	COMPL. DATE 08/09/2003	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6822	-		7770							
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	N	-0-					1
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-					1
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-					1
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-					1
*02	364 N	347	-0-	-17	-0-	-0-	19	1	328	3	N	-0-					1
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-					1

HUDSPETH H		WELL #: 8		RRCID -> 205049	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6828	-		8703							
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1739	3	N	-0-					2
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	3	N	-0-					2
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1286	3	N	-0-					2
01	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	-0-	53	1	1066	3	N	-0-					2
*02	1176 N	657	-0-	-519	-0-	-0-	36	1	621	3	N	-0-					2
*03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1309	3	N	-0-					2

HUNT 24		WELL #: 3		RRCID -> 205051	COMPL. DATE 08/30/2003	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8636	-		9162							
10	T. A.	2049	-0-	2049	10567	2049	2				Y	-0-					-0-
11	T. A.	1657	-0-	1657	12224	1657	2				Y	-0-					-0-
12	T. A.	1687	-0-	1687	13911	1687	2				Y	-0-					-0-
01	T. A.	1665	-0-	1665	15576	1665	2				Y	-0-					-0-
*02	16904 X	1328	-0-	-15576	-0-	1328	2				Y	-0-					-0-
03	2046 X	1511	-0-	-535	-0-	1511	2				Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 604 RRCID -> 205052 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176											
10	992 N	857	-0-	-135	-0-	137 1	719 3	N	1	1 1	1
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	148 1	793 3	N	1	1 1	1
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	118 1	865 3	N	1	1 1	1
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	80 1	835 3	N	-0-		1
*02	868 N	798	-0-	-70	-0-	88 1	708 3	N	2	1 1	2
03	992 N	718	-0-	-274	-0-	77 1	641 3	N	-0-	1 1	1

REED 101 WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072											
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	145 1	646 3	Y	-0-		-0-
11	750 N	585	-0-	-165	-0-	585 3		Y	-0-		-0-
12	713 N	607	-0-	-106	-0-	28 1	579 3	Y	-0-		-0-
01	744 N	594	-0-	-150	-0-	594 3		Y	-0-		-0-
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		Y	-0-		-0-
03	620 N	524	-0-	-96	-0-	524 3		Y	-0-		-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205084 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890											
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-		-0-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205087 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140											
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	5 1	65 3	Y	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	5 1	62 3	Y	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	-0-		-0-
*02	56 N	35	-0-	-21	-0-	8 1	27 3	Y	-0-		-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	Y	-0-		-0-

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205097 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733											
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	45 1	621 3	Y	-0-		4
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	47 1	602 3	Y	3		7
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	49 1	623 3	Y	-0-		7
01	651 N	641	-0-	-10	-0-	42 1	599 3	Y	-0-		7
*02	616 N	473	-0-	-143	-0-	132 1	341 3	Y	-0-		7
03	682 N	274	-0-	-408	-0-	19 1	255 3	Y	-0-		7

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205099 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939											
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	183 1	60 3	Y	-0-		-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	192 1	104 3	Y	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	199 1	113 3	Y	-0-		-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	199 1	117 3	Y	-0-		-0-
*02	280 N	266	-0-	-14	-0-	193 1	73 3	Y	-0-		-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	198 1	104 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 37		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 205102 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750														
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	14	1	179	3	Y	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	3	Y	-0-			-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	37	1	132	3	Y	-0-			-0-
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 502		RRCID -> 205132		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069					
10	2201 N	1996	-0-	-205	-0-	112	1	1883	3	N	1	1 1		1
11	2070 N	1916	-0-	-154	-0-	91	1	1824	3	N	1			2
12	2046 N	1970	-0-	-76	-0-	93	1	1877	3	N	-0-	1 1		1
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	94	1	1892	3	N	1			2
*02	1792 N	1693	-0-	-99	-0-	93	1	1600	3	N	-0-	1 1		1
03	1984 N	1981	-0-	-3	-0-	93	1	1887	3	N	1	1 1		1

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 9		RRCID -> 205136		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396					
10	651 N	602	-0-	-49	-0-	35	1	565	3	N	2	2 1		2
11	630 N	598	-0-	-32	-0-	37	1	558	3	N	3	3 1		2
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	25	1	537	3	N	1	2 1		1
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	N	1	2 1		-0-
*02	560 N	489	-0-	-71	-0-	42	1	447	3	N	-0-			-0-
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	554	3	N	1	1 1		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3207		RRCID -> 205191		COMPL. DATE 07/12/2003			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244					
10	372 N	316	-0-	-56	-0-	22	1	288	3	Y	5	8 1		5
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	291	3	Y	6			11
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	7	9 1		9
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	Y	6	9 1		6
*02	308 N	274	-0-	-34	-0-	22	1	245	3	Y	6			12
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	25	1	298	3	Y	5	9 1		8

WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 205270		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 86		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6 RRCID -> 205272 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450												
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	193 1	461 3	Y	-0-			-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	187 1	432 3	Y	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	189 1	454 3	Y	-0-			-0-
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	191 1	455 3	Y	-0-			-0-
*02	588 N	448	-0-	-140	-0-	150 1	298 3	Y	-0-			-0-
03	651 N	636	-0-	-15	-0-	194 1	442 3	Y	-0-			-0-

WELL #: 11 RRCID -> 205276 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178												
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	81 1	531 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	96 1	459 3	Y	1			2
						1 9						
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	114 1	497 3	Y	-0-	1 1		1
01	620 N	594	-0-	-26	-0-	66 1	528 3	Y	-0-			1
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	70 1	512 3	Y	-0-			1
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	49 1	563 3	Y	1	1 1		1
						1 9						

WELL #: 6 RRCID -> 205279 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154												
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	47 1	309 3	Y	-0-	3 1		1
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	71 1	338 3	Y	2			3
						2 9						
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	74 1	323 3	Y	-0-	2 1		1
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	44 1	352 3	Y	-0-			1
*02	392 N	273	-0-	-119	-0-	33 1	240 3	Y	-0-			1
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	39 1	450 3	Y	1	1 1		1
						1 9						

WELL #: 1 RRCID -> 205283 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936												
10	775 N	597	-0-	-178	-0-	597 3		N	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 3		N	-0-			-0-
*02	700 N	417	-0-	-283	-0-	417 3		N	-0-			-0-
03	775 N	362	-0-	-413	-0-	362 3		N	-0-			-0-

WELL #: 1714 RRCID -> 205296 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162												
10	310 N	228	-0-	-82	-0-	25 1	203 3	N	-0-			-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	18 1	210 3	N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	43 1	281 3	N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26 1	277 3	N	-0-			-0-
*02	224 N	128	-0-	-96	-0-	12 1	116 3	N	-0-			-0-
03	310 N	227	-0-	-83	-0-	17 1	210 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1718 RRCID -> 205302 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 52		RRCID -> 205387		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 6864		-		7026					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 99		RRCID -> 205388		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5142		-		5996					
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 205390		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 6391		-		7987					
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	-0-					1
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					1
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					1
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					1
*02	224 N	209	-0-	-15	-0-	-0-	11	1	198	3	N	-0-					1
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					1

WELL #: 10		RRCID -> 205391		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 6202		-		7534					
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	25	1	186	3	N	-0-					-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	-0-	25	1	172	3	N	-0-					-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-	24	1	181	3	N	-0-					-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	-0-	20	1	178	3	N	-0-					-0-
*02	196 N	183	-0-	-13	-0-	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	-0-	22	1	194	3	N	-0-					-0-

WELL #: 4		RRCID -> 205403		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 8727		PERF. 6386		-		8570					
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*02	280 N	270	-0-	-10	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

WELL #: 5		RRCID -> 205405		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8751		PERF. 6658		-		8305					
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					1
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					1
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					1
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					1
*02	364 N	274	-0-	-90	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					1
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 602		RRCID -> 205409		COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	527 N	407	-0-	-120	-0-	23	1	384	3	N	-0-	2
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	3	N	-0-	2
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	22	1	451	3	N	1 1	2
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	1	9	23	1	N	1	3
*02	476 N	376	-0-	-100	-0-	21	1	355	3	N	1 1	2
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	N	1 1	2
						1	9					

MAYER 20		WELL #: 3		RRCID -> 205467		COMPL. DATE 11/27/2003			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434			
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-	-0-	-0-
*02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2		Y	-0-	-0-	-0-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-	-0-	-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 9		RRCID -> 205479		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384			
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	24	1	179	3	N	-0-	-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	24	1	169	3	N	-0-	-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	23	1	177	3	N	-0-	-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	19	1	172	3	N	-0-	-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-	-0-
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1712		RRCID -> 205485		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587			
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-	-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	N	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-	-0-
*02	56 N	46	-0-	-10	-0-	4	1	42	3	N	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1713		RRCID -> 205486		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 4		RRCID -> 205522		COMPL. DATE 10/26/2003			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304			
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-	-0-	1
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-	-0-	1
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-	-0-	1
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-	-0-	1
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-	-0-	1
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-	-0-	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 60		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412														
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-			1
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			1
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-			1
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-			1
*02	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-			1
03	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-			1

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205524 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960														
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	36	1	113	3	Y	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	23	1	129	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	15	1	129	3	Y	-0-			-0-
*02	140 N	118	-0-	-22	-0-	14	1	104	3	Y	-0-			-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	65	1	144	3	Y	-0-			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205526 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650														
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	1			3
						1	9							
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	1	1	2
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			2
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			2
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	1	1	1

CUSENBARY 60A WELL #: 5 RRCID -> 205540 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 5130														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	595					Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	595					Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	595					Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	595					Y	-0-			4
*02	595 X	-0-	-0-	-595	-0-					Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205549 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248														
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	2	3	2	9	Y	2	6	1	3
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3			6
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	Y	4	5	1	5
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	5	1	3
*02	5 N	3	-0-	-2	-0-	1	3	2	9	Y	2			5
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	1	3	1	9	Y	1	4	1	2

CUSENBARY 60A WELL #: 4 RRCID -> 205711 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984														
10	T. A.	335	-0-	335	1128	335	3			Y	-0-			3
11	T. A.	97	-0-	97	1225	97	3			Y	-0-			3
12	T. A.	157	-0-	157	1382	157	3			Y	-0-			3
01	T. A.	29	-0-	29	1411	29	3			Y	-0-			3
*02	1526 X	115	-0-	-1411	-0-	115	3			Y	-0-			3
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 60		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 205715 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306												
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y	-0-			4
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		Y	-0-			4
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-			4
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-			4
*02	616 N	567	-0-	-49	-0-	567 3		Y	-0-			4
03	620 N	511	-0-	-109	-0-	511 3		Y	-0-			4
RICHARDSON 139 WELL #: 6 RRCID -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056												
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	75 1	637 3	Y	-0-			1
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	104 1	666 3	Y	-0-			1
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	125 1	696 3	Y	-0-			1
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	76 1	664 3	Y	-0-			1
*02	728 N	549	-0-	-179	-0-	66 1	483 3	Y	-0-			1
03	806 N	747	-0-	-59	-0-	60 1	687 3	Y	-0-			1
CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676												
10	589 N	511	-0-	-78	-0-	51 1	453 3	N	6			15
						7 9						
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	38 1	397 3	N	-0-			15
12	496 N	362	-0-	-134	-0-	34 1	326 3	N	2	8 1		9
						2 9						
01	496 N	424	-0-	-72	-0-	37 1	381 3	N	5			14
						6 9						
*02	420 N	342	-0-	-78	-0-	26 1	305 3	N	10			24
						11 9						
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	41 1	436 3	N	4	12 1		16
						4 9						
TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	N	-0-			-0-
MITCHELL, TOM 4 WELL #: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524												
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	19 1	98 3	N	-0-			10
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	24 1	129 3	N	-0-			10
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	20 1	144 3	N	-0-			10
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13 1	132 3	N	-0-			10
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13 1	101 3	N	-0-			10
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12 1	101 3	N	15	18 1		7
						17 9						
TOM MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 205731 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 58		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683																
10	341 N	266	-0-	-75	-0-	27	1	239	3	N	-0-					2
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	22	1	224	3	N	-0-					2
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	25	1	243	3	N	-0-	1	1			1
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	23	1	235	3	N	1					2
						1	9									
*02	224 N	177	-0-	-47	-0-	14	1	161	3	N	2					4
						2	9									
03	279 N	66	-0-	-213	-0-	6	1	60	3	N	-0-	2	1			2

MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337																
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	109	1	571	3	N	-0-					2
11	720 N	641	-0-	-79	-0-	101	1	540	3	N	-0-					2
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	89	1	652	3	N	-0-					2
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	67	1	701	3	N	-0-					2
*02	588 N	498	-0-	-90	-0-	55	1	443	3	N	-0-					2
03	744 N	547	-0-	-197	-0-	59	1	488	3	N	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205922 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476																
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	93	1	754	3	N	-0-					1
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	66	1	773	3	N	-0-					1
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	127	1	825	3	N	-0-					1
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	632	3	N	-0-					1
*02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	3	N	-0-					1
*03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	53	1	664	3	N	-0-					1

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796																
10	620 N	612	-0-	-8	-0-	42	1	570	3	Y	-0-					3
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	42	1	541	3	Y	-0-					3
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	42	1	543	3	Y	-0-					3
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	39	1	562	3	Y	-0-					3
*02	532 N	317	-0-	-215	-0-	70	1	247	3	Y	-0-					3
03	589 N	224	-0-	-365	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					3

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205931 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486																
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205934 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451																
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18 RRCID -> 205936 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412											
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		Y	-0-		2
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	461 2		Y	-0-		2
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		Y	-0-		2
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		Y	-0-		2
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-		2
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		Y	-0-		2

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 8		RRCID -> 205939		COMPL. DATE 12/07/2003			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226		
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	92 1	480 3	N	-0-		9
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	87 1	468 3	N	-0-		9
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	67 1	488 3	N	-0-		9
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	47 1	486 3	N	-0-		9
*02	504 N	462	-0-	-42	-0-	51 1	411 3	N	-0-		9
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	56 1	461 3	N	10	14 1	5
						11 9					

MAYFIELD 45		WELL #: 17		RRCID -> 205945		COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401		
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36 1	234 3	Y	-0-		1
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	42 1	199 3	Y	-0-		1
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	49 1	214 3	Y	-0-		1
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32 1	261 3	Y	-0-		1
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	35 1	252 3	Y	-0-		1
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23 1	259 3	Y	-0-		1

MAYER 3C		WELL #: 20		RRCID -> 205946		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354		
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-		-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-		-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-		-0-

MAYER 3C		WELL #: 22		RRCID -> 205947		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032		
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		Y	-0-		-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-		-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		Y	-0-		-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		Y	-0-		-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-		-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 205988		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6192 - 7514		
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	114 1	861 3	N	-0-		2
11	870 N	760	-0-	-110	-0-	95 1	665 3	N	-0-		2
12	899 N	852	-0-	-47	-0-	99 1	753 3	N	-0-		2
01	899 N	656	-0-	-243	-0-	65 1	591 3	N	-0-		2
*02	700 N	360	-0-	-340	-0-	31 1	329 3	N	-0-		2
03	837 N	456	-0-	-381	-0-	47 1	409 3	N	-0-		2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 12 RRCID -> 205989 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
10		434 N	312	-0-	-122	-0-	22	1	290	3	N	-0-	-0-
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-	72	1	266	3	N	-0-	-0-
12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	116	1	283	3	N	-0-	-0-
01		310 N	284	-0-	-26	-0-	15	1	269	3	N	-0-	-0-
*02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	69	1	637	3	N	-0-	-0-
*03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	N	-0-	-0-

LANCASTER 154 WELL #: 5 RRCID -> 206017 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396

10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-	2
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	2
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	2
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2
*02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	2
*03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-	2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 23 RRCID -> 206087 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 7660

10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	N	-0-	-0-
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	119	1	439	3	N	-0-	-0-
12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	176	1	426	3	N	-0-	-0-
01		465 N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	3	N	-0-	-0-
*02		532 N	357	-0-	-175	-0-	35	1	322	3	N	-0-	-0-
03		589 N	392	-0-	-197	-0-	21	1	371	3	N	-0-	-0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C" WELL #: 9 RRCID -> 206100 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446

10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-	-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-	-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-	-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-	-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-	-0-
*03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206109 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	57	1	757	3	N	-0-	1
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	195	1	721	3	N	-0-	1
12		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	307	1	745	3	N	-0-	1
01		806 N	759	-0-	-47	-0-	40	1	718	3	N	1	2
							1	9					
*02		784 N	700	-0-	-84	-0-	69	1	631	3	N	-0-	2
03		868 N	531	-0-	-337	-0-	29	1	502	3	N	-0-	1

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206110 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	N	-0-	-0-
11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	98	1	363	3	N	-0-	-0-
12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	155	1	376	3	N	-0-	-0-
01		403 N	394	-0-	-9	-0-	21	1	373	3	N	-0-	-0-
*02		392 N	307	-0-	-85	-0-	30	1	277	3	N	-0-	-0-
03		434 N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 9		RRCID -> 206112		COMPL. DATE 01/31/2004			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	22	1	240	3	Y	-0-
01	403 N	267	-0-	-136	-0-	28	1	239	3	Y	-0-
*02	252 N	136	-0-	-116	-0-	17	1	119	3	Y	-0-
03	248 N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	3	Y	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 8		RRCID -> 206113		COMPL. DATE 12/17/2003			TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933		
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	Y	-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	11	1	124	3	Y	-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	Y	-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	14	1	121	3	Y	-0-
*02	140 N	117	-0-	-23	-0-	14	1	103	3	Y	-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-

LANCASTER 155		WELL #: 2		RRCID -> 206114		COMPL. DATE 12/23/2003			TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184		
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	Y	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 206115		COMPL. DATE 11/05/2003			TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355		
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	63	1	478	3	N	-0-
11	540 N	282	-0-	-258	-0-	35	1	247	3	N	-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	272	3	N	-0-
01	527 N	371	-0-	-156	-0-	37	1	334	3	N	-0-
*02	252 N	104	-0-	-148	-0-	9	1	95	3	N	-0-
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	3	N	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 8		RRCID -> 206116		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	N	-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	28	1	199	3	N	-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	3	N	-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	22	1	198	3	N	-0-
*02	224 N	193	-0-	-31	-0-	17	1	176	3	N	-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	24	1	207	3	N	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 18		RRCID -> 206117		COMPL. DATE 01/21/2004			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174		
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	12	1	44	3	N	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	19	1	45	3	N	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-
*02	56 N	32	-0-	-24	-0-	3	1	29	3	N	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 14		RRCID -> 206118		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014		
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	35	1	366	3	Y	-0-
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	30	1	345	3	Y	-0-
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	31	1	348	3	Y	-0-
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	38	1	333	3	Y	-0-
*02	364 N	197	-0-	-167	-0-	24	1	173	3	Y	-0-
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 206119 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352													
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12 1	125 3	Y	-0-				-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	10 1	121 3	Y	-0-				-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	9 1	100 3	Y	1				1
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13 1	116 3	Y	2				3
*02	112 N	86	-0-	-26	-0-	10 1	75 3	Y	1				4
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14 1	149 3	Y	1	4	1		1
RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206120 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028													
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	53 1	456 3	Y	-0-	2	1		-0-
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	72 1	461 3	Y	1				1
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	77 1	428 3	Y	-0-	1	1		-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	53 1	466 3	Y	-0-				-0-
*02	504 N	330	-0-	-174	-0-	40 1	290 3	Y	-0-				-0-
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	51 1	583 3	Y	-0-				-0-
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206173 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451													
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	43 1	567 3	N	-0-				-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	147 1	544 3	N	-0-				-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	222 1	539 3	N	-0-				-0-
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	32 1	571 3	N	-0-				-0-
*02	616 N	532	-0-	-84	-0-	52 1	480 3	N	-0-				-0-
03	682 N	611	-0-	-71	-0-	33 1	578 3	N	-0-				-0-
SIMMONS RANCH WELL #: 73 RRCID -> 206224 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200													
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3		N	-0-				-0-
11	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 3		N	-0-				-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-				-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-				-0-
*02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212 3		N	-0-				-0-
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-				-0-
MAYER WELL #: 608 RRCID -> 206226 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428													
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	51 1	269 3	N	-0-				2
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	47 1	253 3	N	-0-				2
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	35 1	257 3	N	-0-				2
01	310 N	298	-0-	-12	-0-	26 1	272 3	N	-0-				2
*02	280 N	273	-0-	-7	-0-	30 1	243 3	N	-0-				2
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	34 1	283 3	N	-0-				2
MAYER WELL #: 3402 RRCID -> 206227 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190													
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-				2
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-				2
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	-0-				2
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 3	N	-0-				2
*02	56 N	55	-0-	-1	-0-	3 1	52 3	N	-0-				2
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 3	N	-0-				2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 78		RRCID ->	206231	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	6224 - 6876	
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-
*02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3	N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 13		RRCID ->	206232	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6402 - 7454	
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	24	1	Y	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	21	1	Y	-0-			-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	22	1	Y	-0-			-0-
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	27	1	Y	-0-			-0-
*02	252 N	173	-0-	-79	-0-	21	1	Y	1			1
						1	9					
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-	1 1		-0-

GENINI		WELL #: 3113		RRCID ->	206300	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5414 - 5662	
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
*02	140 N	124	-0-	-16	-0-	11	1	Y	-0-			-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	85	1	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3114		RRCID ->	206301	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	5510 - 5633	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			1
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			1
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-			1
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-			1
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			1
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	-0-			1

GENINI		WELL #: 3112		RRCID ->	206303	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	5348 - 6268	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-			4
11	240 N	128	-0-	-112	-0-	10	1	Y	1			5
						1	9					
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	16	1	Y	1	1 1		5
						1	9					
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	12	1	Y	-0-			5
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-			5
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	230	1	Y	1	1 1		5
						1	9					

WILSON, DUKE STATE 152		WELL #: 2		RRCID ->	206371	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	5362 - 6392	
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
11	660 N	608	-0-	-52	-0-	48	1	N	-0-			-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			-0-
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	51	1	N	-0-			-0-
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-			-0-
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	49	1	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 904E		RRCID ->	206373	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5957 - 6180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 303E		RRCID ->	206375	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	5852 - 6016		
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3			N	-0-			-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335 3			N	-0-			-0-
12	372 N	64	-0-	-308	-0-	64 3			N	-0-			-0-
01	341 N	2	-0-	-339	-0-	2 3			N	-0-			-0-
*02	308 N	6	-0-	-302	-0-	6 3			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1729		RRCID ->	206379	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	8795	PERF.	5738 - 7789		
10	341 N	3	-0-	-338	-0-	1 3	2 9		N	2	16 1		6
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	4			10
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	4 1		6
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	18			24
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	7 1		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	12 1		20

CANYON RANCH		WELL #: 925S		RRCID ->	206380	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5098 - 5166		
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3			N	-0-			-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-			-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 3			N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3			N	-0-			-0-
*02	336 N	312	-0-	-24	-0-	312 3			N	-0-			-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8216S		RRCID ->	206383	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4540 - 5121		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9311S		RRCID ->	206384	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4675 - 4922		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 13S		RRCID ->	206385	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4774 - 4916		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 835X		RRCID -> 206387		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675				N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 11S		RRCID -> 206388		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5060					
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
*02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8213S		RRCID -> 206389		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4840 - 5176					
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-
*02	392 N	329	-0-	-63	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9317S		RRCID -> 206390		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4609 - 5233					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH 104		WELL #: 17S		RRCID -> 206392		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 12		RRCID -> 206405		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686					
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	3	Y	-0-		-0-
11	240 N	148	-0-	-92	-0-	12	1	136	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	132	-0-	-116	-0-	11	1	121	3	Y	-0-		-0-
01	279 N	122	-0-	-157	-0-	13	1	109	3	Y	-0-		-0-
*02	140 N	55	-0-	-85	-0-	7	1	48	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	3	Y	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 206406		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34 //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON //CONT.// 875310
WELL #: 11 RRCID -> 206407 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	16	-0-	-294	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	52	1	248	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	310	-0-	-124	-0-	58	1	252	3	Y	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	-0-			-0-
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	3	Y	-0-			-0-
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-			-0-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206408 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	N	1	1	1	2
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	21	1	413	3	N	2			4
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	21	1	415	3	N	1	2	1	3
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	21	1	425	3	N	2			5
*02	420 N	385	-0-	-35	-0-	21	1	364	3	N	-0-	2	1	3
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	1	1	1	3

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206409 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206443 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	120	1	781	3	Y	2	17	1	12
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	142	1	677	3	Y	9			21
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	155	1	672	3	Y	1	10	1	12
01	899 N	842	-0-	-57	-0-	93	1	749	3	Y	-0-			12
*02	784 N	737	-0-	-47	-0-	89	1	645	3	Y	3			15
*03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	73	1	836	3	Y	2	5	1	12

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206446 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

10	124 N	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	14	1	68	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	15	1	67	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	51	-0-	-33	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206460 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

10	558 N	521	-0-	-37	-0-	29	1	492	3	N	-0-			1
11	540 N	476	-0-	-64	-0-	23	1	453	3	N	-0-			1
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	25	1	495	3	N	-0-			1
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	N	-0-			1
*02	448 N	403	-0-	-45	-0-	22	1	381	3	N	-0-			1
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 49 RRCID -> 206461 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191														
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	3	N	-0-			2
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	16	1	312	3	N	1			3
						1	9							
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-			3
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	16	1	322	3	N	1			4
						1	9							
*02	308 N	279	-0-	-29	-0-	15	1	264	3	N	-0-			4
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-			4
SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206462 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004														
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-
MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206468 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036														
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	23	1	387	3	N	1	1	1	2
						1	9							
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	21	1	418	3	N	1			3
						1	9							
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	1	1	1	3
						1	9							
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	1			4
						1	9							
*02	420 N	349	-0-	-71	-0-	19	1	330	3	N	-0-	1	1	3
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	-0-	1	1	2
MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206469 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174														
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	17	1	291	3	N	-0-			2
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	15	1	305	3	N	1			3
						1	9							
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-			3
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-			3
*02	308 N	250	-0-	-58	-0-	14	1	236	3	N	-0-			3
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	-0-			3
MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206477 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994														
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	3	N	-0-			2
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	N	1			3
						1	9							
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	N	-0-			3
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	28	1	570	3	N	1			4
						1	9							
*02	560 N	321	-0-	-239	-0-	18	1	303	3	N	-0-			4
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	654	3	N	-0-			4
MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206479 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948														
10	775 N	570	-0-	-205	-0-	91	1	479	3	N	-0-			2
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	105	1	562	3	N	-0-			2
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	86	1	633	3	N	-0-			2
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	51	1	529	3	N	-0-			2
*02	616 N	442	-0-	-174	-0-	49	1	393	3	N	-0-			2
03	713 N	513	-0-	-200	-0-	55	1	458	3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 606		RRCID ->	206480	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	6884 -	7922		
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	28	1	462	3	N	-0-			1
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	1			2
						1	9							
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	22	1	440	3	N	-0-			2
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	-0-			2
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	3	N	-0-			2
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	-0-			2

MAYER 36		WELL #: 10		RRCID ->	206482	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	6303 -	8191		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1137E		RRCID ->	206483	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	6200 -	6240		
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
*02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-

DUKE WILSON 188		WELL #: 11		RRCID ->	206503	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5549 -	7856		
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	84	1	685	3	N	-0-			-0-
11	750 N	709	-0-	-41	-0-	56	1	653	3	N	-0-			-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	104	1	672	3	N	-0-			-0-
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	64	1	690	3	N	-0-			-0-
*02	672 N	651	-0-	-21	-0-	60	1	591	3	N	-0-			-0-
03	775 N	749	-0-	-26	-0-	56	1	693	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1716		RRCID ->	206985	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	5503 -	8065		
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	69	1	560	3	N	-0-			-0-
11	630 N	575	-0-	-55	-0-	45	1	530	3	N	-0-			-0-
12	620 N	609	-0-	-11	-0-	81	1	528	3	N	-0-			-0-
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	51	1	555	3	N	-0-			-0-
*02	532 N	485	-0-	-47	-0-	44	1	441	3	N	-0-			-0-
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	675	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 10		RRCID ->	207105	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	4544 -	6644		
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	300	1	619	3	Y	-0-			1
11	870 N	833	-0-	-37	-0-	292	1	541	3	Y	-0-			1
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	293	1	538	3	Y	-0-			1
01	930 N	815	-0-	-115	-0-	294	1	521	3	Y	-0-			1
*02	784 N	606	-0-	-178	-0-	242	1	364	3	Y	-0-			1
03	837 N	824	-0-	-13	-0-	299	1	525	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REINHARDT "6"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 207106 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190											
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	69 1	726 3	Y	-0-	4 1	-0-
11	750 N	692	-0-	-58	-0-	94 1	597 3	Y	1		1
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	117 1	656 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	806 N	756	-0-	-50	-0-	77 1	679 3	Y	-0-		-0-
*02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	99 1	722 3	Y	1		1
						1 9					
*03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	63 1	723 3	Y	-0-	1 1	-0-
REINHARDT 6 WELL #: 11 RRCID -> 207107 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120											
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	20 1	208 3	N	-0-		144
11	240 N	176	-0-	-64	-0-	24 1	152 3	N	-0-		144
12	279 N	173	-0-	-106	-0-	26 1	147 3	N	-0-		144
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	18 1	155 3	N	-0-		144
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	69 1	149 3	N	-0-		144
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	14 1	165 3	N	-0-		144
MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207108 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838											
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	19 1	99 3	N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	18 1	95 3	N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	14 1	101 3	N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	10 1	105 3	N	5		5
						6 9					
*02	112 N	104	-0-	-8	-0-	11 1	93 3	N	-0-	2 1	3
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	12 1	101 3	N	-0-	1 1	2
MORRISS 62 WELL #: 6 RRCID -> 207154 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 5608											
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	52 1	531 3	Y	-0-		-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	50 1	498 3	Y	-0-		-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	47 1	489 3	Y	-0-		-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	44 1	456 3	Y	-0-		-0-
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	45 1	490 3	Y	-0-		-0-
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	49 1	475 3	Y	-0-		-0-
CAUTHORN 27 WELL #: 12 RRCID -> 207157 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558											
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	98 1	497 3	Y	-0-		-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	119 1	602 3	Y	-0-		-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	108 1	565 3	Y	-0-		-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	110 1	557 3	Y	-0-		-0-
*02	672 N	477	-0-	-195	-0-	77 1	400 3	Y	-0-		-0-
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	114 1	552 3	Y	-0-		-0-
MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207161 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712											
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	8 1	109 3	Y	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	Y	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	8 1	112 3	Y	-0-		-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	26 1	92 3	Y	-0-		-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 69 RRCID -> 207171 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 7240												
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-

REINHARDT "6"		WELL #: 9		RRCID -> 207173		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256			
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	63	1	658 3	Y	-0-		-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	87	1	554 3	Y	-0-		-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	81	1	451 3	Y	-0-		-0-
01	713 N	467	-0-	-246	-0-	48	1	419 3	Y	-0-		-0-
*02	588 N	392	-0-	-196	-0-	47	1	344 3	Y	1		1
						1	9					
03	527 N	337	-0-	-190	-0-	27	1	310 3	Y	-0-	1 1	-0-

MAYER 48		WELL #: 2		RRCID -> 207238		COMPL. DATE 03/25/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916			
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	15	1	211 3	Y	-0-		2
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	15	1	197 3	Y	-0-		2
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191 3	Y	-0-		2
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251 3	Y	-0-		2
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	48	1	170 3	Y	-0-		2
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394 3	Y	-0-		2

CAUTHORN 27		WELL #: 8		RRCID -> 207240		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166			
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	63	1	323 3	Y	-0-		6
11	240 N	120	-0-	-120	-0-	20	1	100 3	Y	-0-		6
12	155 N	11	-0-	-144	-0-	2	1	9 3	Y	-0-		6
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		6
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-		6
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	3 1	3

SIMMONS RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 207241		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 207244		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746			
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60 3	N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48 3	N	-0-		-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	80	1	50 3	N	-0-		-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	95	1	56 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 66 RRCID -> 207245 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888												
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3	N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-			-0-
HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207296 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772												
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	19	1	N	5	2	1	6
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	15	1	N	2			8
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	15	1	N	2	5	1	5
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	15	1	N	1			6
*02	308 N	292	-0-	-16	-0-	16	1	N	1	3	1	4
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	16	1	N	-0-	2	1	2
SIMMONS RANCH WELL #: 64 RRCID -> 207297 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
REINHARDT 6 WELL #: 12 RRCID -> 207299 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HUDSPETH 51 WELL #: 4 RRCID -> 207301 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368												
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	14	1	N	-0-			2
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	11	1	N	-0-			2
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	N	-0-			2
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	11	1	N	-0-			2
*02	224 N	222	-0-	-2	-0-	12	1	N	-0-			2
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			2
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074												
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			1
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	11	1	N	-0-			1
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	11	1	N	-0-			1
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			1
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			1
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 16		RRCID -> 207389		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 6150			PERF. 5120 - 5920		
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	179	1	323	3	N	-0-			2
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	104	1	373	3	N	1			3
						1	9							
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	101	1	371	3	N	-0-			3
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	90	1	391	3	N	-0-			3
*02	448 N	389	-0-	-59	-0-	119	1	270	3	N	-0-			3
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	118	1	381	3	N	-0-			3

MORRISS 64		WELL #: 5		RRCID -> 207392		COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 6000			PERF. 5286 - 5746		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			2
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			2
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

MAYFIELD 41		WELL #: 10		RRCID -> 207393		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 8597			PERF. 6298 - 7423		
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	3	Y	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	40	1	173	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	24	1	192	3	Y	-0-			-0-
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 207425		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 8550			PERF. 6234 - 8334		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 207427		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 8108			PERF. 6642 - 7020		
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	N	-0-			-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	7	1	39	3	N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-			-0-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 2		RRCID -> 207469		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6660 - 7958		
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	47	1	247	3	N	-0-			1
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	45	1	242	3	N	-0-			1
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	34	1	251	3	N	-0-			1
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	N	-0-			1
*02	280 N	234	-0-	-46	-0-	26	1	207	3	N	1			2
						1	9							
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 6		RRCID -> 207477		COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD"		WELL #: 2		RRCID -> 207480		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922							
10	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	58	1	966	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1050 N	985	-0-	-65	-0-	47	1	937	3	N	1					2
						1	9									
12	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	48	1	958	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	988	3	N	1					3
						1	9									
*02	924 N	919	-0-	-5	-0-	50	1	869	3	N	-0-	1	1			2
						1	9									
*03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	989	3	N	-0-	1	1			1
						1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 207482		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945							
10	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	227	1	1191	3	N	1	1	1			2
						1	9									
11	1470 N	1342	-0-	-128	-0-	211	1	1131	3	N	-0-	1	1			1
12	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	168	1	1229	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	122	1	1272	3	N	1					2
						1	9									
*02	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	130	1	1052	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	156	1	1287	3	N	1	1	1			2
						1	9									

KELLY 127		WELL #: 6		RRCID -> 207521		COMPL. DATE 04/03/2004			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231							
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	Y	3					3
						3	9									
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	Y	-0-					3
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	38	1	332	3	Y	-0-					3
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	32	1	317	3	Y	-0-					3
*02	308 N	289	-0-	-19	-0-	27	1	262	3	Y	-0-					3
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					3

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 7		RRCID -> 207525		COMPL. DATE 04/10/2004			TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 112		WELL #: 10		RRCID -> 207532		COMPL. DATE 03/21/2004			TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092							
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*02	196 N	122	-0-	-74	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
RICHARDSON 139		WELL #: 10		RRCID -> 207535		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	56	1	284	3	Y	62
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	3	Y	62
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	52	1	293	3	Y	62
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	34	1	302	3	Y	62
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	309	3	Y	62
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	78	1	290	3	Y	62

RICHARDSON 135		WELL #: 8		RRCID -> 207541		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 5		RRCID -> 207545		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394		
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	3	N	4
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	3	N	4
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	27	1	551	3	N	4
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	27	1	537	3	N	4
*02	532 N	358	-0-	-174	-0-	20	1	338	3	N	4
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	26	1	536	3	N	4

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 31		RRCID -> 207598		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953		
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	47	1	620	3	N	-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	192	1	710	3	N	-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	133	1	323	3	N	-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	3	N	-0-
*02	168 N	126	-0-	-42	-0-	12	1	114	3	N	-0-
03	186 N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	3	N	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 29		RRCID -> 207602		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902		
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	34	1	450	3	N	-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	120	1	444	3	N	-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	189	1	459	3	N	-0-
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	24	1	438	3	N	-0-
*02	476 N	437	-0-	-39	-0-	43	1	394	3	N	-0-
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	26	1	446	3	N	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 207645		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964		
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-	-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-	-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-	-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-	-0-
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-	-0-
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG"		WELL #: 3		RRCID -> 207648		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960		
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	2
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	2
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-	2
*02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3		N	-0-	2
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 66		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

GALBREATH 66		WELL #: 13		RRCID -> 207667		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 6111			PERF. 4774 - 5892		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALBREATH 66		WELL #: 15		RRCID -> 207669		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5288 - 5921		
10	434 N	152	-0-	-282	-0-	14	1	138	3	Y	-0-			8
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	540	3	Y	2			10
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	2	9	449	3	Y	2	8	1	4
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	43	1	393	3	Y	-0-			4
*02	560 N	402	-0-	-158	-0-	2	9	37	1	Y	5			9
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	6	9	56	1	Y	-0-			9

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 1		RRCID -> 207673		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 8850			PERF. 6474 - 7590		
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	19	1	255	3	N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	66	1	243	3	N	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	105	1	255	3	N	-0-			-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	3	N	-0-			-0-
*02	280 N	204	-0-	-76	-0-	20	1	184	3	N	-0-			-0-
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	15	1	254	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 13		RRCID -> 207674		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8733			PERF. 6500 - 8528		
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	34	1	450	3	N	-0-			-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	118	1	436	3	N	-0-			-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	192	1	467	3	N	-0-			-0-
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	25	1	454	3	N	-0-			-0-
*02	476 N	433	-0-	-43	-0-	43	1	390	3	N	-0-			-0-
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	27	1	463	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 39		RRCID -> 207723		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6323 - 8350		
10	775 N	743	-0-	-32	-0-	52	1	691	3	N	-0-			-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	178	1	659	3	N	-0-			-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	284	1	689	3	N	-0-			-0-
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	37	1	673	3	N	-0-			-0-
*02	700 N	670	-0-	-30	-0-	66	1	604	3	N	-0-			-0-
03	775 N	725	-0-	-50	-0-	40	1	685	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 34		RRCID -> 207725		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 6560 - 9076		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
*02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207728 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					8
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					8
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					8
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					8
*02	56 N	32	-0-	-24	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					8
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					8

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207731 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207733 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

10	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	82	1	1081	3	N	-0-					-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	275	1	1017	3	N	-0-					-0-
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	448	1	1087	3	N	-0-					-0-
01	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	60	1	1076	3	N	-0-					-0-
*02	1120 N	1004	-0-	-116	-0-	99	1	905	3	N	-0-					-0-
03	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	61	1	1064	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 17 RRCID -> 207736 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500

10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	1					1
						1	9									
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					1

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207909 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

10	279 N	260	-0-	-19	-0-	18	1	242	3	N	-0-					-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	63	1	233	3	N	-0-					-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	99	1	240	3	N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
*02	252 N	222	-0-	-30	-0-	22	1	200	3	N	-0-					-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 20 RRCID -> 207910 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432

10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	70	1	485	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	67	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	558 N	441	-0-	-117	-0-	52	1	389	3	Y	-0-					-0-
*02	448 N	129	-0-	-319	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					-0-
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	59	1	432	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 19		RRCID -> 207911		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5242 - 6350				
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	65	1	448	3	Y	-0-	-0-
11	510 N	482	-0-	-28	-0-	66	1	416	3	Y	-0-	-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	59	1	412	3	Y	-0-	-0-
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	55	1	415	3	Y	-0-	-0-
*02	448 N	341	-0-	-107	-0-	38	1	303	3	Y	-0-	-0-
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	3	Y	-0-	-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17		RRCID -> 207915		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6484 - 7282		
10	589 N	267	-0-	-322	-0-	15	1	3	2	N	-0-	-0-
						249	3					
11	570 N	197	-0-	-373	-0-	9	1	2	2	N	-0-	-0-
						186	3					
12	434 N	197	-0-	-237	-0-	9	1	2	2	N	-0-	-0-
						186	3					
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-	-0-
						307	3					
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	814	3	N	-0-	-0-
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	677	3	N	-0-	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207928		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6260 - 7529		
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	17	1	228	3	N	-0-	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	60	1	222	3	N	-0-	-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	94	1	229	3	N	-0-	-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	13	1	230	3	N	-0-	-0-
*02	252 N	200	-0-	-52	-0-	20	1	180	3	N	-0-	-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-	-0-

GALBRAITH 79		WELL #: 8		RRCID -> 207942		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4582 - 5939		
10	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-

SIMMONS 73		WELL #: 6		RRCID -> 207985		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 6212 - 7704		
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	Y	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	3	Y	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-	-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-	-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 19		RRCID -> 207986		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 6912 - 8928		
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	N	-0-	-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	82	1	304	3	N	-0-	-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	135	1	327	3	N	-0-	-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	17	1	311	3	N	-0-	-0-
*02	336 N	318	-0-	-18	-0-	31	1	287	3	N	-0-	-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	19	1	338	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 52		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		//CONT.// 875310			COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
		WELL #:	RRCID ->		05/05/2004	8750	7484	-		8481
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 1	283 3	N	-0-	1
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	N	-0-	1
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	244 3	N	-0-	1
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	221 3	N	-0-	1
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	216 3	N	-0-	1
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14 1	277 3	N	-0-	1

GALBRAITH 79										
		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
		6	207990		04/04/2004	6223	4559	-		5845
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22 1	209 3	Y	-0-	5
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20 1	211 3	Y	1	6
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21 1	222 3	Y	2	3
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	27 1	221 3	Y	-0-	3
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	21 1	202 3	Y	5	8
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	28 1	202 3	Y	-0-	8

VANDERSTUCKEN, J. M.										
		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
		12	208015		02/27/2004	8810	6270	-		7558
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25 1	329 3	N	-0-	-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	85 1	314 3	N	-0-	-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	133 1	323 3	N	-0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18 1	325 3	N	-0-	-0-
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30 1	274 3	N	-0-	-0-
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19 1	322 3	N	-0-	-0-

VALLIANT										
		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
		6	208022		03/12/2004	8676	6260	-		7554
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	24 1	313 3	N	-0-	-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	81 1	301 3	N	-0-	-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	125 1	304 3	N	-0-	-0-
01	341 N	335	-0-	-6	-0-	18 1	317 3	N	-0-	-0-
*02	308 N	274	-0-	-34	-0-	27 1	247 3	N	-0-	-0-
*03	341 N	333	-0-	-8	-0-	18 1	315 3	N	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK 129										
		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
		11	208028		03/07/2004	7301	4808	-		6830
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		Y	-0-	-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-	-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-	-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y	-0-	-0-
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		Y	-0-	-0-
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-	-0-

CUSENBARY 59										
		WELL #:	RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
		2	208030		03/05/2004	5800	4084	-		5354
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	13 1	116 3	N	-0-	1
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	112 3	N	-0-	1
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	12 1	111 3	N	-0-	1
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	10 1	104 3	N	-0-	1
*02	112 N	103	-0-	-9	-0-	8 1	95 3	N	-0-	1
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11 1	115 3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 21 1/2		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 208037 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862														
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	82	1	665	3	N	6	8	1	3
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	7	9	50	1	N	2			5
12	837 N	641	-0-	-196	-0-	2	9	85	1	N	4	6	1	3
01	744 N	727	-0-	-17	-0-	4	9	61	1	N	3			6
*02	588 N	547	-0-	-41	-0-	3	9	50	1	N	2	2	1	6
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	2	9	51	1	N	1	3	1	4
						1	9							

SHURLEY 142 WELL #: 22 RRCID -> 208038 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572														
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	8	1	348	3	Y	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	3	Y	-0-			-0-
*02	336 N	282	-0-	-54	-0-	5	1	277	3	Y	-0-			-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208047 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446														
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	21	1	274	3	N	-0-			27
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	72	1	266	3	N	-0-			27
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	112	1	273	3	N	-0-			27
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	15	1	275	3	N	2			29
						2	9							
*02	280 N	258	-0-	-22	-0-	25	1	233	3	N	-0-			29
*03	310 N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	3	N	-0-	21	1	8

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208050 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234														
10	310 N	7	-0-	-303	-0-	7	3			Y	-0-	3	1	3
11	360 N	4	-0-	-356	-0-	4	3			Y	-0-	1	1	2
12	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	3			Y	-0-			2
01	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-			2
*02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			2
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			2

GALBREATH 66 WELL #: 16 RRCID -> 208051 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

GALBREATH 65 WELL #: 11 RRCID -> 208079 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GALBREATH 79		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9		RRCID -> 208106		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	19	1	181	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	192	-0-	-18	17	1	175	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	200	-0-	-17	17	1	183	3	Y	-0-			-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	-0-			-0-
*02	168	N	161	-0-	-7	15	1	146	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	174	-0-	-12	21	1	153	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142				WELL #: 20		RRCID -> 208110			COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382		
10	511	N	511	-0-	-0-	3	1	508	3	Y	-0-			-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	475	3			Y	-0-			-0-
12	496	N	472	-0-	-24	10	1	462	3	Y	-0-			-0-
01	496	N	456	-0-	-40	9	1	447	3	Y	-0-			-0-
*02	448	N	294	-0-	-154	5	1	289	3	Y	-0-			-0-
*03	484	N	484	-0-	-0-	484	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 142				WELL #: 19		RRCID -> 208112			COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532		
10	656	N	656	-0-	-0-	4	1	652	3	Y	-0-			-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
12	620	N	597	-0-	-23	13	1	584	3	Y	-0-			-0-
01	651	N	594	-0-	-57	12	1	582	3	Y	-0-			-0-
*02	588	N	383	-0-	-205	7	1	376	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	489	-0-	-100	489	3			Y	-0-			-0-

BLOODWORTH				WELL #: 901		RRCID -> 208130			COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588		
10	626	N	626	-0-	-0-	44	1	582	3	N	-0-			-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	157	1	579	3	N	-0-			-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	247	1	599	3	N	-0-			-0-
01	620	N	615	-0-	-5	32	1	583	3	N	-0-			-0-
*02	588	N	560	-0-	-28	55	1	505	3	N	-0-			-0-
03	651	N	633	-0-	-18	35	1	598	3	N	-0-			-0-

KELLY 124				WELL #: 18		RRCID -> 208152			COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373		
10	514	N	514	-0-	-0-	65	1	449	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	495	-0-	-15	68	1	427	3	Y	-0-			-0-
12	496	N	488	-0-	-8	61	1	427	3	Y	-0-			-0-
01	527	N	483	-0-	-44	57	1	426	3	Y	-0-			-0-
*02	476	N	348	-0-	-128	39	1	309	3	Y	-0-			-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	60	1	445	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 69				WELL #: 5A		RRCID -> 208153			COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985		
10	8	N	2	-0-	-6	2	3			Y	-0-			17
11	5	N	5	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			17
12	8	N	8	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			17
01	13	N	13	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			17
*02	6	N	6	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			17
*03	12	N	12	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	3	1	14

BROWN / WHITEHEAD 2				WELL #: 28		RRCID -> 208154			COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836		
10	349	N	349	-0-	-0-	25	1	324	3	N	-0-			-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	85	1	314	3	N	-0-			-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	137	1	332	3	N	-0-			-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	18	1	324	3	N	-0-			-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	31	1	289	3	N	-0-			-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	19	1	325	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 6A		RRCID ->	208155	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5742 - 5980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #: 2A		RRCID ->	208159	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5090 - 5956				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				3
01	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-				3
*02	T. A.	29	-0-	29	33	29	3			Y	-0-				3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-	3	1		-0-

VANDERSTUCKEN 65		WELL #: 6		RRCID ->	208160	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	2840 - 3684				
10	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			Y	-0-				-0-
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3			Y	-0-				-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-				-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-				-0-
*02	476 N	430	-0-	-46	-0-	430	3			Y	-0-				-0-
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1724		RRCID ->	208168	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	5786 - 8596				
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-				-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-				-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-				-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-				-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-				-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1728		RRCID ->	208173	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	5752 - 8397				
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	26	1	211	3	N	-0-				1
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	N	-0-				1
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	31	1	204	3	N	-0-				1
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	3	N	-0-				1
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	-0-				1
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	3	N	-0-				1

CANYON RANCH		WELL #: 404S		RRCID ->	208175	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	2758 - 3290				
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	18	1	525	3	Y	-0-				-0-
11	540 N	535	-0-	-5	-0-	17	1	518	3	Y	-0-				-0-
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	18	1	493	3	Y	-0-				-0-
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	18	1	499	3	Y	-0-				-0-
*02	504 N	431	-0-	-73	-0-	23	1	408	3	Y	-0-				-0-
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	486	3	Y	-0-				-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 16		RRCID ->	208194	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	5690 - 8702				
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	N	-0-				1
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	3	N	-0-				1
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	N	-0-				1
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	N	-0-				1
*02	140 N	122	-0-	-18	-0-	11	1	111	3	N	-0-				1
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		41	RRCID ->	208196	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	7332 - 8586
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	398	-0-	-5	-0-		28 1	370 3	N	-0-		-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-		95 1	351 3	N	-0-		-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-		152 1	369 3	N	-0-		-0-
01	403 N	377	-0-	-26	-0-		20 1	357 3	N	-0-		-0-
*02	364 N	317	-0-	-47	-0-		31 1	286 3	N	-0-		-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-		21 1	366 3	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		43	RRCID ->	208198	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6284 - 8615
10	1550 N	1544	-0-	-6	-0-		109 1	1435 3	N	-0-		-0-
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		354 1	1310 3	N	-0-		-0-
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		581 1	1412 3	N	-0-		-0-
01	1550 N	1456	-0-	-94	-0-		76 1	1380 3	N	-0-		-0-
*02	1512 N	1242	-0-	-270	-0-		122 1	1120 3	N	-0-		-0-
03	1674 N	1415	-0-	-259	-0-		77 1	1338 3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		8A	RRCID ->	208231	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5048 - 5819
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-		905 3		Y	-0-		3
11	900 N	830	-0-	-70	-0-		830 3		Y	-0-		3
12	899 N	858	-0-	-41	-0-		858 3		Y	-0-		3
01	899 N	805	-0-	-94	-0-		805 3		Y	-0-		3
*02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		1330 3		Y	-0-		3
03	868 N	783	-0-	-85	-0-		783 3		Y	-0-	3 1	-0-

CUSENBARY 60		WELL #:		7	RRCID ->	208241	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	4647 - 5554
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-		2

CUSENBARY 60		WELL #:		9	RRCID ->	208243	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4104 - 5268
10	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3		Y	-0-		5
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3		Y	-0-		5
12	62 N	40	-0-	-22	-0-		40 3		Y	-0-		5
01	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3		Y	-0-		5
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-		5
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		5

VANDERSTUCKEN 69		WELL #:		7	RRCID ->	208245	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5681 - 5952
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1	-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:		17	RRCID ->	208249	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6593 - 9190
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-		19 1	251 3	N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-		55 1	204 3	N	-0-		-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-		90 1	218 3	N	-0-		-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-		11 1	192 3	N	-0-		-0-
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-		18 1	169 3	N	-0-		-0-
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-		12 1	202 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 165			//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * AMT UNDERAGE	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
SHURLEY 165			WELL #: 8		RRCID -> 208260	COMPL. DATE 05/09/2004	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 5436	-	8071			
10		456 N	456	-0-	-0-		3 1	453 3	Y	-0-			-0-
11		409 N	409	-0-	-0-		409 3		Y	-0-			-0-
12		413 N	413	-0-	-0-		9 1	404 3	Y	-0-			-0-
01		465 N	393	-0-	-72		8 1	385 3	Y	-0-			-0-
*02		392 N	282	-0-	-110		5 1	277 3	Y	-0-			-0-
*03		404 N	404	-0-	-0-		404 3		Y	-0-			-0-

SHURLEY 142			WELL #: 21		RRCID -> 208276	COMPL. DATE 06/23/2004	TOTAL DEPTH 6860	PERF. 5138	-	6501			
10		283 N	283	-0-	-0-		2 1	281 3	Y	-0-			-0-
11		375 N	375	-0-	-0-		375 3		Y	-0-			-0-
12		312 N	312	-0-	-0-		7 1	305 3	Y	-0-			-0-
01		282 N	282	-0-	-0-		6 1	276 3	Y	-0-			-0-
*02		364 N	227	-0-	-137		4 1	223 3	Y	-0-			-0-
*03		313 N	313	-0-	-0-		313 3		Y	-0-			-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "A"			WELL #: 4		RRCID -> 208278	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7621	-	8564			
10		775 N	742	-0-	-33		32 1	710 2	N	-0-			-0-
11		720 N	698	-0-	-22		34 1	664 2	N	-0-			-0-
12		744 N	735	-0-	-9		31 1	704 2	N	-0-			-0-
01		757 N	757	-0-	-0-		33 1	724 2	N	-0-			-0-
*02		701 N	701	-0-	-0-		14 1	687 2	N	-0-			-0-
*03		793 N	793	-0-	-0-		793 2		N	-0-			-0-

MITCHELL, TOM 3			WELL #: 7		RRCID -> 208296	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 8617	PERF. 7049	-	8129			
10		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-			1
11		8 N	-0-	-0-	-8				N	-0-			1
12		1 N	1	-0-	-0-		1 3		N	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*02		1 N	1	-0-	-0-		1 3		N	-0-			1
03		1 N	-0-	-0-	-1				N	-0-			1

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"			WELL #: 2		RRCID -> 208307	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6216	-	7655			
10		33 N	33	-0-	-0-		5 1	28 3	N	-0-			1
11		32 N	32	-0-	-0-		5 1	27 3	N	-0-			1
12		32 N	32	-0-	-0-		4 1	28 3	N	-0-			1
01		32 N	32	-0-	-0-		3 1	29 3	N	-0-			1
*02		28 N	27	-0-	-1		3 1	24 3	N	-0-			1
03		31 N	31	-0-	-0-		3 1	28 3	N	-0-			1

WILSON, DUKE 172			WELL #: 12		RRCID -> 208316	COMPL. DATE 07/10/2004	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 5709	-	8769			
10		472 N	472	-0-	-0-		52 1	420 3	N	-0-			1
11		450 N	431	-0-	-19		34 1	397 3	N	-0-			1
12		467 N	467	-0-	-0-		62 1	405 3	N	-0-			1
01		465 N	441	-0-	-24		37 1	404 3	N	-0-			1
*02		392 N	369	-0-	-23		34 1	335 3	N	-0-			1
*03		466 N	466	-0-	-0-		35 1	431 3	N	-0-			1

VANDERSTUCKEN 35			WELL #: 6		RRCID -> 208318	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3910	-	3960			
10		311 N	311	-0-	-0-		30 1	281 3	Y	-0-			-0-
11		300 N	286	-0-	-14		28 1	258 3	Y	-0-			-0-
12		282 N	282	-0-	-0-		23 1	259 3	Y	-0-			-0-
01		310 N	298	-0-	-12		26 1	272 3	Y	-0-			-0-
*02		280 N	249	-0-	-31		35 1	214 3	Y	-0-			-0-
*03		295 N	295	-0-	-0-		32 1	263 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 22		RRCID -> 208324		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	325	-0-	-78	-0-	23 1	302 3		N	-0-			-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	100 1	372 3		N	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	158 1	384 3		N	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20 1	368 3		N	-0-			-0-
*02	420 N	372	-0-	-48	-0-	37 1	335 3		N	-0-			-0-
03	465 N	391	-0-	-74	-0-	21 1	370 3		N	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 8		RRCID -> 208326		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552				
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	32 1	421 3		N	-0-			-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	110 1	406 3		N	-0-			-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	176 1	428 3		N	-0-			-0-
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	23 1	421 3		N	-0-			-0-
*02	448 N	425	-0-	-23	-0-	42 1	383 3		N	-0-			-0-
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	25 1	427 3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1534		RRCID -> 208329		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239				
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	81 1	656 3		N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	48 1	562 3		N	-0-			-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	78 1	507 3		N	-0-			-0-
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	42 1	450 3		N	-0-			-0-
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	49 1	490 3		N	-0-			-0-
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	40 1	505 3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3413		RRCID -> 208330		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 6386				
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	39 1	319 3		N	-0-			-0-
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	26 1	302 3		N	-0-			-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	48 1	314 3		N	-0-			-0-
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	29 1	311 3		N	-0-			-0-
*02	308 N	302	-0-	-6	-0-	28 1	274 3		N	-0-			-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	26 1	327 3		N	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3111		RRCID -> 208401		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	11 1		6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	7 1		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	8 1		5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	7 1		5

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3110		RRCID -> 208402		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399				
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	26 1	345 3		Y	-0-			-0-
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	26 1	310 3		Y	-0-			-0-
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	27 1	306 3		Y	-0-			-0-
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	29 1	336 3		Y	-0-			-0-
*02	308 N	235	-0-	-73	-0-	19 1	216 3		Y	-0-			-0-
03	341 N	285	-0-	-56	-0-	22 1	263 3		Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN 34		WELL #: 7		RRCID -> 208451		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VANDERSTUCKEN 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 8		RRCID -> 208452		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 208454		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732					
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	66	1	346	3	N	1	1	1	3
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	62	1	333	3	N	1	2	1	2
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	48	1	350	3	N	1	1	1	2
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	34	1	357	3	N	1			3
*02	364 N	273	-0-	-91	-0-	30	1	242	3	N	1	1	1	3
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	389	3	N	2	1	1	4

WILSON, DUKE 189		WELL #: 13		RRCID -> 208455		COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629					
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	34	1	275	3	N	-0-			-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	22	1	262	3	N	-0-			-0-
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	32	1	210	3	N	-0-			-0-
01	310 N	57	-0-	-253	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
*02	252 N	250	-0-	-2	-0-	23	1	227	3	N	-0-			-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X"		WELL #: 2		RRCID -> 208466		COMPL. DATE 06/06/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798					
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
*02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 22		RRCID -> 208473		COMPL. DATE 05/25/2003			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606					
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	21	1	212	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	19	1	192	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	18	1	182	3	Y	-0-			-0-
*02	196 N	183	-0-	-13	-0-	17	1	166	3	Y	-0-			-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3112		RRCID -> 208486		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 7366				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	3	Y	-0-		1
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	33	1	387	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*02	448 N	436	-0-	-12	-0-	36	1	400	3	Y	-0-		1
03	465 N	379	-0-	-86	-0-	30	1	348	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
MAYER 34		WELL #: 3		RRCID -> 208508		COMPL. DATE 05/30/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077				
10	1023 N	965	-0-	-58	-0-	54	1	911	3	N	-0-		1
11	990 N	936	-0-	-54	-0-	45	1	890	3	N	1		2
						1	9						
12	992 N	943	-0-	-49	-0-	45	1	898	3	N	-0-		2
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	922	3	N	1		3
						1	9						
*02	868 N	776	-0-	-92	-0-	43	1	733	3	N	-0-		3
*03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	945	3	N	-0-		3
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"		WELL #: 5		RRCID -> 208515		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715				
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		1
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		1
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		1
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
SIMMONS RANCH		WELL #: 68		RRCID -> 208523		COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6586 - 7192				
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-		-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-		-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-		-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-		-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-		-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-		-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 208525		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6942 - 7166				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SIMMONS RANCH		WELL #: 76		RRCID -> 208526		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 6951				
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-		-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-		-0-
*02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-		-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WILSON, DUKE 189		WELL #: 14		RRCID -> 208529		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	3	N	-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	388	3	N	-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	61	1	399	3	N	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	404	3	N	10
						11	9				
*02	392 N	377	-0-	-15	-0-	33	1	323	3	N	19
						21	9				9 1
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	3	N	-0-
											13 1
											7

CANYON RANCH		WELL #: 2072S		RRCID -> 208545		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056		
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-
*02	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 16		RRCID -> 208549		COMPL. DATE 08/22/2004			TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264		
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-
*02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3			Y	-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 208553		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 208554		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199		
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	2	Y	-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	9	1	126	2	Y	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	2	Y	-0-
*02	140 N	119	-0-	-21	-0-	15	1	104	2	Y	-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	17	1	123	2	Y	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 208556		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743		
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	22	1	204	2	Y	-0-
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	12	1	173	2	Y	-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	Y	-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	Y	-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	2	Y	-0-
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	2	Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 188		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15 RRCID -> 208558 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919														
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	87	1	708	3	N	-0-			1
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	57	1	662	3	N	-0-			1
12	899 N	283	-0-	-616	-0-	38	1	245	3	N	-0-			1
01	806 N	675	-0-	-131	-0-	57	1	618	3	N	-0-			1
*02	672 N	660	-0-	-12	-0-	60	1	600	3	N	-0-			1
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	59	1	735	3	N	-0-			1

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208565 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526														
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	23	1	299	3	Y	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	25	1	281	3	Y	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	-0-			-0-
*02	280 N	259	-0-	-21	-0-	21	1	238	3	Y	-0-			-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208566 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208569 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323														
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	44	1	230	3	N	1	1 1		2
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	40	1	216	3	N	1	1 1		2
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	31	1	227	3	N	1	1 1		2
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	21	1	221	3	N	-0-			2
*02	252 N	211	-0-	-41	-0-	23	1	186	3	N	2	1 1		3
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	221	3	N	1	1 1		3

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B" WELL #: 3 RRCID -> 208570 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667														
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	2	N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	2	N	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	2	N	-0-			-0-
*02	140 N	109	-0-	-31	-0-	2	1	107	2	N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1138E RRCID -> 208572 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298														
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
*02	336 N	303	-0-	-33	-0-	303	3			N	-0-			-0-
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DUKE WILSON 189		WELL #: 15		RRCID -> 208573		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	46	1	377	3	N	-0-	-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	31	1	359	3	N	-0-	-0-
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	54	1	351	3	N	-0-	-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	36	1	388	3	N	-0-	-0-
*02	364 N	341	-0-	-23	-0-	31	1	310	3	N	-0-	-0-
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9203S		RRCID -> 208576		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9312S		RRCID -> 208580		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

SAWYER 16		WELL #: 3		RRCID -> 208581		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303				
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-	-0-	-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-	-0-	-0-
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-	-0-	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3209		RRCID -> 208582		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370				
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	-0-	-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	-0-	-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	25	1	283	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	325	-0-	-47	-0-	26	1	299	3	Y	-0-	-0-
*02	336 N	160	-0-	-176	-0-	13	1	147	3	Y	-0-	-0-
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	21	1	253	3	Y	-0-	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3213		RRCID -> 208583		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486				
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	10	1	121	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	3	Y	-0-	-0-
*02	112 N	69	-0-	-43	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	-0-
03	124 N	67	-0-	-57	-0-	5	1	62	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
WILSON, DUKE 172		WELL #: 15		RRCID -> 208598		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	341 N	320	-0-	-21	-0-		35 1	285 3	N		-0-				1
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-		24 1	278 3	N		-0-				1
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-		45 1	292 3	N		-0-				1
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-		27 1	295 3	N		-0-				1
*02	280 N	264	-0-	-16	-0-		24 1	240 3	N		-0-				1
03	341 N	320	-0-	-21	-0-		24 1	296 3	N		-0-				1

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K.		WELL #: 4		RRCID -> 208641		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289						
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-		4 1	42 2	Y		-0-				-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-		17 1	248 2	Y		-0-				-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-		17 1	245 2	Y		-0-				-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-		15 1	218 2	Y		-0-				-0-
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-		30 1	210 2	Y		-0-				-0-
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-		35 1	261 2	Y		-0-				-0-

DUNBAR, NED		WELL #: 80		RRCID -> 208676		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106						
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 1		N		-0-				-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 1		N		-0-				-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 1		N		-0-				-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 1		N		-0-				-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 1		N		-0-				-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 1		N		-0-				-0-

SHURLEY 166		WELL #: 17		RRCID -> 208678		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 6886						
10	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 3		Y		-0-				-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-		57 3		Y		-0-				-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-		1 1	57 3	Y		-0-				-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-		1 1	49 3	Y		-0-				-0-
*02	56 N	35	-0-	-21	-0-		1 1	34 3	Y		-0-				-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-		51 3		Y		-0-				-0-

MAYER 7		WELL #: 3		RRCID -> 208682		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 7334						
10	589 N	562	-0-	-27	-0-		90 1	472 3	N		-0-				2
11	570 N	553	-0-	-17	-0-		87 1	466 3	N		-0-				2
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-		72 1	529 3	N		-0-				2
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-		51 1	532 3	N		-0-				2
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-		56 1	457 3	N		-0-				2
03	589 N	506	-0-	-83	-0-		55 1	451 3	N		-0-				2

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 208693		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 8143						
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-		52 1	492 2	Y		-0-				-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-		34 1	482 2	Y		-0-				-0-
12	713 N	630	-0-	-83	-0-		41 1	589 2	Y		-0-				-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-		45 1	641 2	Y		-0-				-0-
*02	476 N	465	-0-	-11	-0-		59 1	406 2	Y		-0-				-0-
*03	645 N	645	-0-	-0-	-0-		77 1	568 2	Y		-0-				-0-

MORRIS 64		WELL #: 8		RRCID -> 208694		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 5854						
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-		28 1	282 3	Y		-0-				17
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-		30 1	300 3	Y		-0-				17
12	217 N	164	-0-	-53	-0-		14 1	150 3	Y		-0-				17
01	310 N	165	-0-	-145	-0-		15 1	150 3	Y		-0-				17
*02	308 N	250	-0-	-58	-0-		21 1	229 3	Y		-0-				17
03	155 N	151	-0-	-4	-0-		14 1	137 3	Y		-0-	17	1		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 165		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 7		RRCID -> 208696		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 6876			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-		1
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-		1
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	3	Y	-0-	1
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	-0-	1
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	Y	-0-	1
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-		1

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 208705		COMPL. DATE 08/14/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300			
10	682 N	644	-0-	-38	-0-	36	1	6	2	N	-0-	-0-
						602	3					
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-	-0-
						628	3					
12	682 N	660	-0-	-22	-0-	31	1	7	2	N	-0-	-0-
						622	3					
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	N	-0-	-0-
						619	3					
*02	616 N	577	-0-	-39	-0-	32	1	545	3	N	-0-	-0-
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	3	N	-0-	-0-

GALBREATH 80		WELL #: 3		RRCID -> 208764		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971			
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	74	1	703	3	Y	-0-	-0-
11	780 N	755	-0-	-25	-0-	66	1	689	3	Y	-0-	-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	70	1	737	3	Y	-0-	-0-
01	775 N	746	-0-	-29	-0-	80	1	666	3	Y	-0-	-0-
*02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	81	1	782	3	Y	-0-	-0-
03	806 N	737	-0-	-69	-0-	89	1	648	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY		WELL #: 109		RRCID -> 208773		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010			
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-	-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-	-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-	-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-	-0-
*02	308 N	275	-0-	-33	-0-	275	3			N	-0-	-0-
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-	-0-

CAUTHORN 27		WELL #: 9		RRCID -> 208791		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6480			
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	106	1	540	3	Y	-0-	-0-
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	101	1	507	3	Y	-0-	-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	93	1	487	3	Y	-0-	-0-
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	97	1	490	3	Y	-0-	-0-
*02	560 N	360	-0-	-200	-0-	58	1	302	3	Y	-0-	-0-
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	102	1	492	3	Y	-0-	-0-

MORRIS 64		WELL #: 7		RRCID -> 208863		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864			
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	81	1	11	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	57	1	13	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	51	1	16	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	29	1	10	3	Y	-0-	-0-
*02	56 N	47	-0-	-9	-0-	46	1	1	3	Y	-0-	-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	103	1	130	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 64		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 208868 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823														
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	53	1	536	3	Y	-0-			3
11	450 N	360	-0-	-90	-0-	33	1	327	3	Y	-0-			3
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	359	3	Y	-0-			3
01	589 N	390	-0-	-199	-0-	35	1	355	3	Y	-0-			3
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	Y	-0-			3
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	391	3	Y	-0-	2	1	1

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 2906		RRCID -> 208909		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457					
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-			-0-
*02	168 N	160	-0-	-8	-0-	13	1	147	3	Y	-0-			-0-
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 3		RRCID -> 208930		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694					
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	143	1	728	3	Y	-0-			2
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	151	1	763	3	Y	-0-			2
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	137	1	718	3	Y	-0-			2
01	868 N	847	-0-	-21	-0-	140	1	707	3	Y	-0-			2
*02	840 N	593	-0-	-247	-0-	96	1	497	3	Y	-0-			2
*03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	154	1	745	3	Y	-0-	1	1	1

MAYFIELD 34		WELL #: 12		RRCID -> 208933		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082					
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	3	Y	-0-			1
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	28	1	133	3	Y	-0-			1
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	31	1	133	3	Y	-0-			1
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	Y	-0-			1
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	Y	-0-			1
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-			1

CUSENBARY 59		WELL #: 7		RRCID -> 208936		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160					
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-			2
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			2
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-	1	1	1
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			1
*02	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-			1
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	1	1	1	1
1 9														

CUSENBARY 59		WELL #: 8		RRCID -> 208937		COMPL. DATE 11/21/2004			TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490					
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	24	1	216	3	N	-0-			1
11	270 N	214	-0-	-56	-0-	19	1	195	3	N	-0-			1
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	20	1	194	3	N	-0-			1
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	18	1	188	3	N	-0-			1
*02	196 N	170	-0-	-26	-0-	13	1	157	3	N	-0-			1
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 7		RRCID -> 208942		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 6796		- 8480		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		387 N	387	-0-	-0-	22	1	365	3	N	-0-	5
11		358 N	358	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-	5
12		383 N	383	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-	5
01		372 N	366	-0-	-6	17	1	349	3	N	-0-	5
*02		336 N	256	-0-	-80	14	1	242	3	N	-0-	5
03		372 N	348	-0-	-24	16	1	332	3	N	-0-	5

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 25		RRCID -> 209020		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7080 - 8846	
10		372 N	356	-0-	-16	25	1	331	3	N	-0-	-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	86	1	319	3	N	-0-	-0-
12		471 N	471	-0-	-0-	137	1	334	3	N	-0-	-0-
01		343 N	343	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-	-0-
*02		336 N	329	-0-	-7	32	1	297	3	N	-0-	-0-
03		372 N	350	-0-	-22	19	1	331	3	N	-0-	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3212		RRCID -> 209153		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7012 - 8151	
10		403 N	393	-0-	-10	28	1	365	3	Y	-0-	1
11		375 N	375	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	-0-	1
12		403 N	375	-0-	-28	30	1	345	3	Y	-0-	1
01		403 N	278	-0-	-125	22	1	256	3	Y	-0-	1
*02		364 N	248	-0-	-116	20	1	228	3	Y	-0-	1
03		372 N	271	-0-	-101	21	1	250	3	Y	-0-	1

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 3		RRCID -> 209165		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6391 - 8544	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9316S		RRCID -> 209169		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 5375		PERF. 4886 - 5218	
10		446 N	446	-0-	-0-	101	1	345	3	N	-0-	-0-
11		419 N	419	-0-	-0-	98	1	321	3	N	-0-	-0-
12		430 N	430	-0-	-0-	101	1	329	3	N	-0-	-0-
01		451 N	451	-0-	-0-	100	1	351	3	N	-0-	-0-
*02		422 N	422	-0-	-0-	90	1	332	3	N	-0-	-0-
*03		462 N	462	-0-	-0-	101	1	361	3	N	-0-	-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 209170		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 8625		PERF. 5259 - 7788	
10		150 N	150	-0-	-0-	14	1	136	2	Y	-0-	-0-
11		270 N	137	-0-	-133	9	1	128	2	Y	-0-	-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-	-0-
01		155 N	136	-0-	-19	9	1	127	2	Y	-0-	-0-
*02		140 N	114	-0-	-26	14	1	100	2	Y	-0-	-0-
*03		251 N	251	-0-	-0-	30	1	221	2	Y	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 209171		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6523 - 7794	
10		310 N	303	-0-	-7	44	1	259	3	N	-0-	2
11		300 N	295	-0-	-5	44	1	251	3	N	-0-	2
12		310 N	305	-0-	-5	39	1	266	3	N	-0-	2
01		310 N	302	-0-	-8	45	1	257	3	N	-0-	2
*02		280 N	232	-0-	-48	44	1	188	3	N	-0-	2
03		310 N	280	-0-	-30	38	1	242	3	N	-0-	2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MORRIS RANCH WELL #: 8105 RRCID -> 209177 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	104 1	221 3	Y	-0-			9
11	510 N	300	-0-	-210	-0-	81 1	219 3	Y	-0-			9
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	98 1	507 3	Y	-0-			9
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	80 1	519 3	Y	-0-			9
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	74 1	271 3	Y	-0-			9
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	95 1	282 3	Y	-0-	9 1		-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210

10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	30 1	284 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	253	-0-	-77	-0-	17 1	236 2	Y	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17 1	240 2	Y	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19 1	267 2	Y	-0-			-0-
*02	224 N	213	-0-	-11	-0-	27 1	186 2	Y	-0-			-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	30 1	223 2	Y	-0-			-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 8 RRCID -> 209179 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268

10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		Y	-0-			3
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-			3
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			3
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			3
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			3
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			3

FIELDS 55 WELL #: 16 RRCID -> 209180 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892

10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		Y	-0-			-0-
11	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1148 3		Y	-0-			-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		Y	-0-			-0-
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		Y	-0-			-0-
*02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		Y	-0-			-0-
*03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		Y	-0-			-0-

SHURLEY 139 WELL #: 3 RRCID -> 209181 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1213S RRCID -> 209259 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185

10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 8211S RRCID -> 209266 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 5160

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GLASSCOCK, LILLIAN BELL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3211		RRCID -> 209298		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24 1	315 3	Y	-0-	-0-		
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	28 1	329 3	Y	-0-	-0-		
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	30 1	339 3	Y	-0-	-0-		
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	33 1	381 3	Y	-0-	-0-		
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	34 1	382 3	Y	-0-	-0-		
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	36 1	421 3	Y	-0-	-0-		

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3210		RRCID -> 209299		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438			
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	33 1	438 3	Y	-0-	1 1	1	
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	35 1	418 3	Y	1		2	
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	36 1	409 3	Y	2	2 1	2	
01	465 N	297	-0-	-168	-0-	23 1	273 3	Y	1	2 1	1	
*02	420 N	370	-0-	-50	-0-	30 1	339 3	Y	1		2	
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	35 1	412 3	Y	1	2 1	1	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 209302		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980			
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	60 1	316 3	N	-0-		1	
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	56 1	303 3	N	-0-		1	
12	403 N	311	-0-	-92	-0-	37 1	274 3	N	-0-		1	
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	28 1	292 3	N	-0-		1	
*02	336 N	234	-0-	-102	-0-	26 1	208 3	N	-0-		1	
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	35 1	287 3	N	1		2	

FIELDS 55		WELL #: 13		RRCID -> 209343		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844			
10	620 N	562	-0-	-58	-0-	562 3		Y	-0-		-0-	
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	-0-		-0-	
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		Y	-0-		-0-	
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		Y	-0-		-0-	
*02	504 N	265	-0-	-239	-0-	265 3		Y	-0-		-0-	
03	744 N	2	-0-	-742	-0-	2 3		Y	-0-		-0-	

SHURLEY		WELL #: 108		RRCID -> 209368		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006			
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-	
11	450 N	373	-0-	-77	-0-	373 3		N	-0-		-0-	
12	465 N	281	-0-	-184	-0-	281 3		N	-0-		-0-	
01	465 N	390	-0-	-75	-0-	390 3		N	-0-		-0-	
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-	
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-	

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 14		RRCID -> 209370		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT, BOBBY H.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 11		RRCID -> 209372		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	558 N	478	-0-	-80	-0-	56	1	422	3	N	-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	62	1	436	3	N	-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	68	1	516	3	N	-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	470	3	N	-0-
*02	476 N	456	-0-	-20	-0-	40	1	416	3	N	-0-
03	589 N	521	-0-	-68	-0-	54	1	467	3	N	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 209379		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008		
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3208		RRCID -> 209424		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374		
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	3	Y	-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	15	1	182	3	Y	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	17	1	194	3	Y	-0-
*02	196 N	178	-0-	-18	-0-	15	1	163	3	Y	-0-
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	17	1	206	3	Y	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3214		RRCID -> 209448		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389		
10	155 N	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	3	Y	-0-
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	Y	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-
*02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	Y	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-

DUKE WILSON 171		WELL #: 11		RRCID -> 209450		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-
*02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 12		RRCID -> 209452		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416		
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-
*02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-
03	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 171		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13		RRCID -> 209502		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 7801			PERF. 5863 - 7260		
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	119 1	141 3	N	14	19 1		8
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 9 111 1	145 3	N	3			11
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	3 9 127 1	165 3	N	42	29 1		24
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	46 9 117 1	167 3	N	42			66
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	46 9 105 1	130 3	N	20	25 1		61
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	22 9 112 1	128 3	N	17	41 1		37

WELL #: 10		RRCID -> 209506		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 5719			PERF. 4510 - 5468		
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	485 3		Y	-0-			10
11	480 N	438	-0-	-42	-0-	438 3		Y	-0-			10
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-			10
01	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3		Y	-0-			10
*02	420 N	345	-0-	-75	-0-	345 3		Y	-0-			10
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3		Y	-0-			10

WELL #: 12		RRCID -> 209508		COMPL. DATE 07/21/2004			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 6166 - 8202		
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	48 1	360 3	N	-0-			-0-
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	47 1	330 3	N	-0-			-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	45 1	343 3	N	-0-			-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	37 1	336 3	N	-0-			-0-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33 1	344 3	N	-0-			-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	44 1	383 3	N	-0-			-0-

WELL #: 13		RRCID -> 209531		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 8455			PERF. 6374 - 8300		
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	44 1	337 3	N	5			19
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	6 9 46 1	320 3	N	5	15 1		9
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	6 9 46 1	350 3	N	4			13
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	4 9 37 1	331 3	N	6			19
*02	336 N	275	-0-	-61	-0-	7 9 24 1	249 3	N	2	14 1		7
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	2 9 45 1	386 3	N	3			10

WELL #: 16		RRCID -> 209536		COMPL. DATE 09/06/2004			TOTAL DEPTH 8930			PERF. 5596 - 8483		
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	72 1	587 3	N	-0-			1
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	44 1	509 3	N	-0-			1
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	55 1	358 3	N	-0-			1
01	651 N	442	-0-	-209	-0-	37 1	405 3	N	-0-			1
*02	504 N	479	-0-	-25	-0-	44 1	435 3	N	-0-			1
*03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	49 1	614 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST "C"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 209562 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418													
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-		56 1	423 3	N	-0-			-0-
11	450 N	424	-0-	-26	-0-		53 1	371 3	N	-0-			-0-
12	465 N	406	-0-	-59	-0-		47 1	359 3	N	-0-			-0-
*01	465 N	382	-0-	-83	-0-		38 1	344 3	N	-0-			-0-
*02	392 N	224	-0-	-168	-0-		20 1	204 3	N	-0-			-0-
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-		49 1	422 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209567 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-			1
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-		3 1	18 3	N	-0-			1
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1 1	7 3	N	-0-			1
*02	6 N	3	-0-	-3	-0-		3 3		N	-0-			1
03	31 N	2	-0-	-29	-0-		2 3		N	-0-			1

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209588 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324													
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-		19 1	143 3	N	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-		19 1	130 3	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-		18 1	137 3	N	-0-			-0-
*01	155 N	148	-0-	-7	-0-		15 1	133 3	N	-0-			-0-
*02	140 N	126	-0-	-14	-0-		11 1	115 3	N	-0-			-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-		17 1	144 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 12S RRCID -> 209589 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232													
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 3		N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-		87 3		N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3		N	-0-			-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3		N	-0-			-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 3		N	-0-			-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3		N	-0-			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 12 RRCID -> 209891 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 7583													
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-		40 1	668 3	N	-0-			2
11	690 N	650	-0-	-40	-0-		31 1	619 3	N	-0-			2
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-		35 1	707 3	N	-0-			2
*01	723 N	723	-0-	-0-	-0-		34 1	689 3	N	-0-			2
*02	616 N	317	-0-	-299	-0-		17 1	300 3	N	-0-			2
03	744 N	4	-0-	-740	-0-		4 3		N	-0-			2

GALBREATH 66 WELL #: 14 RRCID -> 209894 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002													
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-		14 1	130 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-		12 1	130 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-		13 1	133 3	Y	-0-			-0-
*01	155 N	141	-0-	-14	-0-		15 1	126 3	Y	-0-			-0-
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-		18 1	177 3	Y	-0-			-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-		16 1	119 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1215S RRCID -> 210051 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE WELL #: 3216 RRCID -> 210056 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 5668														
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	-0-		-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-		-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	29	1	186	3	N	-0-		-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	13	1	145	3	N	-0-		-0-
*02	224	N	138	-0-	-86	-0-	13	1	125	3	N	-0-		-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	12	1	147	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3214 RRCID -> 210057 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397														
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	49	1	401	3	N	-0-		-0-
11	540	N	393	-0-	-147	-0-	31	1	362	3	N	-0-		-0-
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	55	1	354	3	N	-0-		-0-
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	32	1	344	3	N	-0-		-0-
*02	364	N	274	-0-	-90	-0-	25	1	249	3	N	-0-		-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 8217S RRCID -> 210061 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 5194														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 8214S RRCID -> 210064 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 5157														
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-		-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 8215S RRCID -> 210069 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 5205														
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-		-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-		-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-		-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-		-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-		-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-		-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 14 RRCID -> 210078 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5644 - 7119														
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	N	-0-		1
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	N	-0-		1
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	246	3	N	-0-		1
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	N	-0-		1
*02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	N	-0-		1
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-		1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 13 RRCID -> 210079 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235														
10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	242	1	1962	3	N	-0-	1 1	-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	163	1	1899	3	N	-0-		-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	296	1	1923	3	N	-0-		-0-
01	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	181	1	1956	3	N	-0-		-0-
*02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	182	1	1804	3	N	-0-		-0-
*03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	164	1	2051	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
WELL #: 3213		RRCID -> 210080		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 6823		PERF. 5145 - 5660					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	66	1	533	3	N	-0-	1	
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	43	1	505	3	N	-0-	1	
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	79	1	513	3	N	-0-	1	
01	589 N	564	-0-	-25	-0-	48	1	516	3	N	-0-	1	
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	3	N	-0-	1	
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	3	N	-0-	1	

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 49		RRCID -> 210152		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6362 - 8596			
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	12	1	163	3	N	-0-	-0-	
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	44	1	162	3	N	-0-	-0-	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	74	1	181	3	N	-0-	-0-	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-	-0-	
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	N	-0-	-0-	
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	10	1	167	3	N	-0-	-0-	

MAYER 38		WELL #: 6		RRCID -> 210153		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8141		PERF. 6290 - 7974			
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	Y	-0-	-0-	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-	-0-	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-	-0-	
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	Y	-0-	-0-	
*02	168 N	159	-0-	-9	-0-	35	1	124	3	Y	-0-	-0-	
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-	-0-	

DIEBITSCH 70		WELL #: 11		RRCID -> 210154		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 7921		PERF. 6426 - 7806			
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	555	3	Y	1	3	
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	52	1	548	3	Y	-0-	1 1	2
12	620 N	486	-0-	-134	-0-	51	1	434	3	Y	1	1 1	2
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	568	3	Y	-0-	-0-	2
*02	560 N	515	-0-	-45	-0-	40	1	475	3	Y	-0-	-0-	2
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	3	Y	-0-	1 1	1

HUDSPETH 52		WELL #: 5		RRCID -> 210155		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 6916 - 8434			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	1	
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	1	

HUDSPETH 1		WELL #: 4		RRCID -> 210158		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6546 - 8660			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210163 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		682 N	659	-0-	-23	-0-	46	1	613	3	N	-0-			-0-
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	159	1	587	3	N	-0-			-0-
12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	254	1	617	3	N	-0-			-0-
01		651 N	632	-0-	-19	-0-	33	1	599	3	N	-0-			-0-
*02		644 N	601	-0-	-43	-0-	59	1	542	3	N	-0-			-0-
03		713 N	645	-0-	-68	-0-	35	1	610	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 20 RRCID -> 210171 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 6568

10		434 N	418	-0-	-16	-0-	53	1	365	3	Y	-0-			1
11		469 N	469	-0-	-0-	-0-	64	1	405	3	Y	-0-			1
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	61	1	425	3	Y	-0-			1
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	55	1	415	3	Y	-0-			1
*02		448 N	212	-0-	-236	-0-	24	1	188	3	Y	-0-			1
03		496 N	335	-0-	-161	-0-	40	1	295	3	Y	-0-			1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210176 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

10		1085 N	1056	-0-	-29	-0-	74	1	982	3	N	-0-			-0-
11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	232	1	856	3	N	-0-			-0-
12		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	400	1	971	3	N	-0-			-0-
01		1054 N	615	-0-	-439	-0-	32	1	583	3	N	-0-			-0-
*02		1008 N	592	-0-	-416	-0-	58	1	534	3	N	-0-			-0-
03		1147 N	633	-0-	-514	-0-	35	1	598	3	N	-0-			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 8 RRCID -> 210177 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506

10		279 N	259	-0-	-20	-0-	15	1	244	3	N	-0-			1
11		270 N	253	-0-	-17	-0-	12	1	241	3	N	-0-			1
12		279 N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	3	N	-0-			1
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-			1
*02		224 N	207	-0-	-17	-0-	11	1	196	3	N	-0-			1
*03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-			1

WILSON, DUKE WELL #: 1613 RRCID -> 210178 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448

10		372 N	371	-0-	-1	-0-	41	1	330	3	N	-0-			-0-
11		360 N	337	-0-	-23	-0-	27	1	310	3	N	-0-			-0-
12		372 N	359	-0-	-13	-0-	48	1	311	3	N	-0-			-0-
01		372 N	332	-0-	-40	-0-	28	1	304	3	N	-0-			-0-
*02		308 N	291	-0-	-17	-0-	27	1	264	3	N	-0-			-0-
03		372 N	355	-0-	-17	-0-	26	1	329	3	N	-0-			-0-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210181 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

10		527 N	294	-0-	-233	-0-	19	1	275	3	Y	-0-			1
11		300 N	256	-0-	-44	-0-	22	1	233	3	Y	1	1		1
							1	9							
12		341 N	251	-0-	-90	-0-	27	1	224	3	Y	-0-	1	1	-0-
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	3	Y	-0-			-0-
*02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	Y	-0-			-0-
*03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	48	1	564	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MORRISS 64 WELL #: 6 RRCID -> 210303 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	53	-0-	-97	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 16 RRCID -> 210305 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950

10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	39	1	145	3	N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	64	1	155	3	N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-			-0-
*02	168 N	82	-0-	-86	-0-	8	1	74	3	N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

MAYER WELL #: 52 RRCID -> 210307 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988

10	217 N	197	-0-	-20	-0-	11	1	185	3	N	1	1	1	1
						1	9							
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	1			2
						1	9							
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-	1	1	1
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	1			2
						1	9							
*02	196 N	125	-0-	-71	-0-	7	1	118	3	N	-0-	1	1	1
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	8	1	153	3	N	1	1	1	1
						1	9							

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 47 RRCID -> 210309 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664

10	217 N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	3	N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	46	1	172	3	N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	72	1	176	3	N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-			-0-
*02	196 N	152	-0-	-44	-0-	15	1	137	3	N	-0-			-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	3	N	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3912 RRCID -> 210311 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388

10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	573	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	73	1	824	3	Y	-0-			1
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	79	1	809	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	620 N	566	-0-	-54	-0-	50	1	515	3	Y	1			2
						1	9							
*02	840 N	417	-0-	-423	-0-	36	1	381	3	Y	-0-			2
03	899 N	515	-0-	-384	-0-	327	1	187	3	Y	1	1	1	2
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 1621		RRCID -> 210312		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 7523			PERF. 5196 - 7375					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	496 N	373	-0-	-123	-0-	29	1	344	3	Y	-0-	3		
11	450 N	258	-0-	-192	-0-	21	1	237	3	Y	-0-	3		
12	465 N	324	-0-	-141	-0-	29	1	295	3	Y	-0-	3		
01	372 N	241	-0-	-131	-0-	21	1	219	3	Y	1	4		
						1	9							
*02	252 N	220	-0-	-32	-0-	19	1	201	3	Y	-0-	4		
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	284	1	163	3	Y	-0-	4		

SIMMONS 71		WELL #: 8		RRCID -> 210319		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 7860			PERF. 6357 - 7780		
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	Y	-0-	-0-		
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	Y	-0-	-0-		
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	Y	-0-	-0-		
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	68	3	Y	4	4		
						4	9							
*02	84 N	62	-0-	-22	-0-	5	1	57	3	Y	-0-	4		
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	1		

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 45		RRCID -> 210323		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 8850			PERF. 6316 - 8720		
10	589 N	542	-0-	-47	-0-	38	1	504	3	N	-0-	-0-		
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	128	1	473	3	N	-0-	-0-		
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	183	1	444	3	N	-0-	-0-		
01	527 N	400	-0-	-127	-0-	21	1	379	3	N	-0-	-0-		
*02	560 N	401	-0-	-159	-0-	39	1	362	3	N	-0-	-0-		
03	620 N	454	-0-	-166	-0-	25	1	429	3	N	-0-	-0-		

DUNBAR, NED		WELL #: 81		RRCID -> 210326		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 6307			PERF. 5150 - 6067		
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	101	1	998	3	N	-0-	-0-		
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	98	1	894	3	N	-0-	-0-		
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-	-0-		
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-	-0-		
*02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-	-0-		
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	101	1	958	3	N	-0-	-0-		

HUDSPETH "B"		WELL #: 109		RRCID -> 210327		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 8816			PERF. 6832 - 7849		
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	18	1	309	3	N	-0-	1		
11	390 N	315	-0-	-75	-0-	15	1	300	3	N	-0-	1		
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	3	N	-0-	1		
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-	1		
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	N	-0-	1		
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-	1		

HUDSPETH "B"		WELL #: 1011		RRCID -> 210328		COMPL. DATE 10/03/2004			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 6684 - 7606		
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-	1		
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	3	N	-0-	1		
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-	1		
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-	1		
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-	1		
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-	1		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 60		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 11 RRCID -> 210329 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 6596															
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-				1
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-				1
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-				1
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-				1
*02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-				1
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-				1

WELL #: 14 RRCID -> 210330 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-				-0-
*02	45 X	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WELL #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925															
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	3	Y	-0-				-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	3	Y	-0-				-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	46	1	488	3	Y	-0-				-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	57	1	475	3	Y	-0-				-0-
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	59	1	565	3	Y	-0-				-0-
03	527 N	488	-0-	-39	-0-	59	1	429	3	Y	-0-				-0-

WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928															
10	372 N	307	-0-	-65	-0-	29	1	278	3	Y	-0-				-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	28	1	292	3	Y	-0-				-0-
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	35	1	370	3	Y	-0-				-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	61	1	584	3	Y	-0-				-0-
03	403 N	322	-0-	-81	-0-	39	1	283	3	Y	-0-				-0-

WELL #: 13 RRCID -> 210347 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196															
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	149	1	782	3	Y	-0-				-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	79	1	400	3	Y	-0-				-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-

WELL #: 7 RRCID -> 210348 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514															
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-				-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	12	1	166	2	Y	-0-				-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-				-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-				-0-
*02	168 N	141	-0-	-27	-0-	18	1	123	2	Y	-0-				-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	22	1	163	2	Y	-0-				-0-

WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398															
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	144	1	278	3	N	-0-				-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	144	1	263	3	N	-0-				-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	146	1	268	3	N	-0-				-0-
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	147	1	261	3	N	-0-				-0-
*02	392 N	308	-0-	-84	-0-	122	1	186	3	N	-0-				-0-
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	150	1	264	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 81		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 210351 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826														
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	340	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	30	1	297	3	Y	-0-			-0-
12	372 N	317	-0-	-55	-0-	28	1	289	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	28	1	291	3	Y	-0-			-0-
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	-0-			-0-
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	3	Y	-0-			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412														
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	N	-0-			1
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-			1
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-			1
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-			1
*02	308 N	258	-0-	-50	-0-	14	1	244	3	N	-0-			1
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	3	N	-0-			1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3114 RRCID -> 210354 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186														
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	85	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	79	3	Y	1			2
						1	9							
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	80	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	79	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
*02	84 N	72	-0-	-12	-0-	6	1	64	3	Y	2			3
						2	9							
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	79	3	Y	1	2	1	2
						1	9							

MORRISS 81 WELL #: 1 RRCID -> 210355 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836														
10	589 N	327	-0-	-262	-0-	29	1	298	3	Y	-0-			6
11	570 N	20	-0-	-550	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			6
12	496 N	9	-0-	-487	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			6
01	341 N	47	-0-	-294	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			6
*02	28 N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			6
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	3	1	3

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210359 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690														
10	775 N	737	-0-	-38	-0-	52	1	685	3	N	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	179	1	662	3	N	-0-			-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	282	1	684	3	N	-0-			-0-
01	744 N	714	-0-	-30	-0-	37	1	677	3	N	-0-			-0-
*02	728 N	683	-0-	-45	-0-	67	1	616	3	N	-0-			-0-
03	806 N	728	-0-	-78	-0-	40	1	688	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 16 RRCID -> 210370 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192														
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	117	1	113	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	227	-0-	-43	-0-	120	1	107	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	120	1	97	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	120	1	92	3	Y	-0-			-0-
*02	224 N	154	-0-	-70	-0-	102	1	52	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	118	1	80	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1143S		RRCID -> 210371		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 6200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 9		RRCID -> 210389		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471					
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	34	1	573	3	N	-0-			1
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	28	1	567	3	N	-0-			1
12	620 N	597	-0-	-23	-0-	28	1	569	3	N	-0-			1
01	620 N	547	-0-	-73	-0-	26	1	521	3	N	-0-			1
*02	560 N	412	-0-	-148	-0-	23	1	389	3	N	-0-			1
03	589 N	538	-0-	-51	-0-	25	1	513	3	N	-0-			1

KIRBY 1		WELL #: 13		RRCID -> 210391		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 2		RRCID -> 210398		COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1058 S		RRCID -> 210400		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076					
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-

HUDSPETH "B"		WELL #: 106		RRCID -> 210403		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674					
10	372 N	251	-0-	-121	-0-	14	1	237	3	N	-0-			1
11	360 N	218	-0-	-142	-0-	10	1	208	3	N	-0-			1
12	279 N	198	-0-	-81	-0-	9	1	189	3	N	-0-			1
01	248 N	139	-0-	-109	-0-	7	1	132	3	N	-0-			1
*02	196 N	194	-0-	-2	-0-	11	1	183	3	N	-0-			1
*03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	3	N	-0-			1

MAYER 48		WELL #: 5		RRCID -> 210405		COMPL. DATE 10/11/2004			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670					
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	39	1	539	3	Y	-0-			-0-
11	540 N	491	-0-	-49	-0-	35	1	456	3	Y	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	41	1	529	3	Y	-0-			-0-
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	37	1	533	3	Y	-0-			-0-
*02	448 N	408	-0-	-40	-0-	90	1	318	3	Y	-0-			-0-
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	590	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 184		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 8		RRCID -> 210409	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 7865	PERF. 6296	-		6764				
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	15	1	219	3	Y	-0-			1
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	20	1	206	3	Y	-0-			1
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	23	1	196	3	Y	-0-			1
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	17	1	206	3	Y	-0-			1
*02	224 N	190	-0-	-34	-0-	15	1	175	3	Y	-0-			1
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 1057S		RRCID -> 210417	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 6667	PERF. 5034	-		5085				
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 15		RRCID -> 210421	COMPL. DATE 11/20/2004	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 4894	-		5340				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 26		RRCID -> 210432	COMPL. DATE 10/30/2004	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6406	-		8550				
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 17		RRCID -> 210435	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 9106	PERF. 5655	-		8572				
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	109	1	885	3	N	-0-			-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	72	1	844	3	N	-0-			-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	134	1	867	3	N	-0-			-0-
01	992 N	942	-0-	-50	-0-	79	1	855	3	N	7			7
						8	9							
*02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	76	1	755	3	N	39	5	1	41
						43	9							
*03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	75	1	941	3	N	47	36	1	52
						52	9							

SHURLEY 141		WELL #: 17		RRCID -> 210439	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5605	-		6655				
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	12	1	532	3	Y	-0-			-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	12	1	570	3	Y	-0-			-0-
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	6	1	355	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	418	-0-	-78	-0-	18	1	400	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1144S		RRCID -> 210443		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 5088					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 210445		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430					
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	32	1	421	3	N	-0-			-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	89	1	330	3	N	-0-			-0-
12	465 N	329	-0-	-136	-0-	96	1	233	3	N	-0-			-0-
01	465 N	314	-0-	-151	-0-	16	1	298	3	N	-0-			-0-
*02	392 N	288	-0-	-104	-0-	28	1	260	3	N	-0-			-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 52		RRCID -> 210460		COMPL. DATE 10/24/2004			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 18		RRCID -> 210475		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422					
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	383	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	8	1	349	3	Y	-0-			-0-
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	7	1	332	3	Y	-0-			-0-
*02	336 N	223	-0-	-113	-0-	4	1	219	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, L. B.		WELL #: 3304		RRCID -> 210489		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475					
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	16	1	212	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	17	1	202	3	Y	1			1
						1	9							
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	17	1	198	3	Y	-0-	1	1	-0-
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	1			1
						1	9							
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 303		RRCID -> 210491		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214					
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	49	1	826	3	N	-0-			1
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	39	1	784	3	N	1			2
						1	9							
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	778	3	N	-0-			2
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	804	3	N	-0-			2
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	N	-0-			2
03	775 N	717	-0-	-58	-0-	34	1	683	3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 3C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER 3C		WELL #: 24		RRCID ->	210497	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6446	-	8432	
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			-0-

MAYER 3C		WELL #: 17		RRCID ->	210499	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	6383	-	8320	
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
11	390 N	330	-0-	-60	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
12	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
*02	308 N	258	-0-	-50	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
03	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-			-0-

MEADOR 178		WELL #: 8		RRCID ->	210506	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	6858	-	6962	
10	868 N	841	-0-	-27	-0-	59	1	782	3	Y	-0-			72
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	750	3	Y	-0-			72
12	868 N	807	-0-	-61	-0-	57	1	750	3	Y	-0-			72
01	837 N	504	-0-	-333	-0-	39	1	465	3	Y	-0-			72
*02	756 N	551	-0-	-205	-0-	37	1	514	3	Y	-0-			72
*03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	68	1	949	3	Y	-0-			72

CANYON RANCH		WELL #: 1216S		RRCID ->	210509	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	4806	-	5298	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY 96		WELL #: 19		RRCID ->	210511	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	6274	PERF.	5110	-	6062	
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	N	-0-			5
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	24	1	327	3	N	2	5	1	2
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	34	1	264	3	N	-0-			2
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	19	1	290	3	N	-0-			2
*02	336 N	184	-0-	-152	-0-	18	1	166	3	N	-0-			2
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	N	-0-	2	1	-0-

MAYER		WELL #: 3404		RRCID ->	210513	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	7046	-	7438	
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	-0-			1
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	1			2
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	1	1	1	2
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-			2
*02	336 N	332	-0-	-4	-0-	18	1	313	3	N	1	1	1	2
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER, MINNIE H. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 210514		COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	N	-0-						-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-						-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-						-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3	N	-0-						-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	N	-0-						-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-						-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 38		RRCID -> 210518		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818						
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	40 1	528 3	N	-0-						-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	137 1	506 3	N	-0-						-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	214 1	520 3	N	-0-						-0-
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	29 1	522 3	N	-0-						-0-
*02	560 N	504	-0-	-56	-0-	50 1	454 3	N	-0-						-0-
03	620 N	583	-0-	-37	-0-	32 1	551 3	N	-0-						-0-

BROWN.WHITEHEAD 2		WELL #: 37		RRCID -> 210519		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538						
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	30 1	400 3	N	-0-						-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	103 1	382 3	N	-0-						-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	167 1	405 3	N	-0-						-0-
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	22 1	394 3	N	-0-						-0-
*02	420 N	399	-0-	-21	-0-	39 1	360 3	N	-0-						-0-
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	23 1	403 3	N	-0-						-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 9		RRCID -> 210542		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329						
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 3	N	-0-						1
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	3 1	17 3	N	-0-						1
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 3	N	-0-						1
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-						1
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	N	-0-						1
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	N	-0-		1 1				-0-

SHURLEY 141		WELL #: 16		RRCID -> 210558		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786						
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	1 1	231 3	Y	-0-						-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 3		Y	-0-						-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	5 1	234 3	Y	-0-						-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	5 1	221 3	Y	-0-						-0-
*02	224 N	172	-0-	-52	-0-	3 1	169 3	Y	-0-						-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	34 1	249 3	Y	-0-						-0-

SHURLEY 96		WELL #: 20		RRCID -> 210574		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 6032						
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	25 1	251 3	N	-0-						-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18 1	238 3	N	-0-						-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	30 1	229 3	N	-0-						-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16 1	239 3	N	-0-						-0-
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20 1	191 3	N	-0-						-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17 1	248 3	N	-0-						-0-

SHURLEY RR 2A		WELL #: 3		RRCID -> 210580		COMPL. DATE 01/16/2005			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812						
10	806 X	574	-0-	-232	-0-	574 3		N	-0-						-0-
11	570 X	564	-0-	-6	-0-	564 3		N	-0-						-0-
12	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-						-0-
01	589 X	586	-0-	-3	-0-	586 3		N	-0-						-0-
*02	532 N	516	-0-	-16	-0-	9 1	507 3	N	-0-						-0-
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-						-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 5		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
SHURLEY RR 5		WELL #: 1		RRCID -> 210586		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5572 - 7833				
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	N	-0-			-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-			-0-
SHURLEY RR 8		WELL #: 2		RRCID -> 210587		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 5878 - 7692				
10	1054 X	744	-0-	-310	-0-	744	3			N	-0-			2
11	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			2
12	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			2
01	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			2
*02	700 N	371	-0-	-329	-0-	6	1	365	3	N	-0-			2
*03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			2
SHURLEY RR 7		WELL #: 1		RRCID -> 210591		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 5376 - 6612				
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	3	N	-0-			-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
SHURLEY		WELL #: 110		RRCID -> 210594		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 5138 - 6002				
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
*02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-			-0-
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
SHURLEY RR 2A		WELL #: 4		RRCID -> 210596		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 8907		PERF. 5662 - 7972				
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			2
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			2
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			2
01	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-			2
*02	420 N	372	-0-	-48	-0-	6	1	365	3	N	-0-			3
						1	9							
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-			3
KIRBY 2		WELL #: 7		RRCID -> 210602		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 7513		PERF. 6056 - 6530				
10	14B2 EXT	4	-0-	4	46	3	3	1	9	Y	1			1
11	14B2 EXT	3	-0-	3	49	3	3			Y	-0-	1	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	2	1	1	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	1			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	1	-0-	1	50	1	3			Y	-0-	2	1	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7		RRCID -> 210605		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 7872			PERF. 6730 - 6911				
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	Y	-0-			1
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	Y	-0-			1
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	3	Y	-0-			1
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	Y	-0-			1
*02	112 N	86	-0-	-26	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			1
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	Y	-0-			1

WELL #: 6		RRCID -> 210616		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 8656			PERF. 6552 - 7527				
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-			1
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	3	N	-0-			1
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-			1
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-			1
*02	112 N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103	3	N	-0-			1
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-			1

WELL #: 111		RRCID -> 210657		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5170 - 6097				
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-			-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-			-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-			-0-
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-			-0-
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 210667		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 7202 - 7460				
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	140	3	N	2	2	1	3
						2	9							
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	9	1	133	3	N	2	2	1	3
						2	9							
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	6	1	133	3	N	2	2	1	3
						2	9							
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-	1	1	2
*02	140 N	119	-0-	-21	-0-	10	1	109	3	N	-0-			2
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	N	-0-			2

WELL #: 14		RRCID -> 210682		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5340 - 5906				
10	186 N	81	-0-	-105	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	81	-0-	-309	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	12	-0-	-72	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 210688		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 8004			PERF. 6616 - 7846				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SHURLEY		WELL #: 113		RRCID -> 210742		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M		AMT	BALANCE
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-		-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-		-0-
*02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	3		N	-0-		-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 112		RRCID -> 210747		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002			
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-		-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-		-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		-0-
*02	336 N	241	-0-	-95	-0-	241	3		N	-0-		-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-		-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 19		RRCID -> 210749		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880			
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	Y	-0-	1
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	26	1	126	3	Y	-0-	1
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	28	1	120	3	Y	-0-	1
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	Y	-0-	1
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	3	Y	-0-	1
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-	1

SHURLEY		WELL #: 105X		RRCID -> 210752		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791			
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-		-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-		-0-
*02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3		N	-0-		-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9210S		RRCID -> 210754		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WARD 127		WELL #: 17		RRCID -> 210759		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 17		RRCID -> 210762		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924			
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	24	1	159	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	30	1	141	3	Y	-0-	-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	32	1	141	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	19	1	156	3	Y	-0-	-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY RR 6		WELL #: 3		RRCID -> 210794		COMPL. DATE 02/13/2005			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 5470 - 7278				
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-					-0-
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	11	1	631	3	N	-0-				-0-
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 15Y		RRCID -> 210795		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 7113			PERF. 6634 - 6802				
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-
*02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3		N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 14		RRCID -> 210799		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 7019			PERF. 4746 - 6730				
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-					-0-
*02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	3		N	-0-					-0-
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 16		RRCID -> 210802		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 7123			PERF. 4854 - 6911				
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-					-0-
*02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3		N	-0-					-0-
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3215		RRCID -> 210803		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 6923			PERF. 5165 - 6372				
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	43	1	348	3	N	-0-				-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	28	1	329	3	N	-0-				-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	53	1	342	3	N	-0-				-0-
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	30	1	329	3	N	-0-				-0-
*02	336	N	278	-0-	-58	-0-	25	1	253	3	N	-0-				-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1614		RRCID -> 210804		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 7619			PERF. 5326 - 7297				
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	3	N	-0-				-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	21	1	250	3	N	-0-				-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	3	N	-0-				-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	N	-0-				-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	N	-0-				-0-
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	17	1	209	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 96		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 48		WELL #: 4		RRCID -> 210813		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 8260			PERF. 6309 - 8075		
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	13	1	184	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	13	1	165	3	Y	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-			-0-
*02	168 N	167	-0-	-1	-0-	37	1	130	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	Y	-0-			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 21		RRCID -> 210814		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 9100			PERF. 6597 - 8826		
10	155 N	55	-0-	-100	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	17	1	64	3	N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	37	1	89	3	N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-			-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-			-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 60		WELL #: 17		RRCID -> 210819		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 6465			PERF. 4490 - 6344		
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	82	1	98	3	Y	-0-			3
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	59	1	97	3	Y	-0-			3
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	55	1	100	3	Y	-0-			3
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	29	1	95	3	Y	-0-			3
*02	140 N	115	-0-	-25	-0-	49	1	66	3	Y	-0-			3
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	65	1	94	3	Y	-0-			3

HILL-MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210821		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 8160			PERF. 6306 - 7740		
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	25	1	421	3	N	-0-			-0-
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	19	1	371	3	N	-0-			-0-
12	465 N	289	-0-	-176	-0-	13	1	262	3	N	13			13
						14	9							
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	6			19
*02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-	9	1	10
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	5	1	5

HUDSPETH "B"		WELL #: 103		RRCID -> 210823		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 8945			PERF. 6762 - 8762		
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	55	1	925	3	N	-0-			2
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	871	3	N	-0-			2
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	41	1	823	3	N	-0-			2
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	913	3	N	-0-			2
*02	756 N	689	-0-	-67	-0-	38	1	651	3	N	-0-			2
*03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	42	1	845	3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 48		RRCID -> 210824		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	30	1	400	3	N	-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	103	1	381	3	N	-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	172	1	418	3	N	-0-
01	434 N	418	-0-	-16	-0-	22	1	396	3	N	-0-
*02	448 N	410	-0-	-38	-0-	40	1	370	3	N	-0-
03	527 N	432	-0-	-95	-0-	24	1	408	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1133E		RRCID -> 210825		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9211S		RRCID -> 210826		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 11S		RRCID -> 210827		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355			
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-
01	496 N	14	-0-	-482	-0-	14	3			N	-0-
*02	448 N	151	-0-	-297	-0-	151	3			N	-0-
03	496 N	280	-0-	-216	-0-	280	3			N	-0-

SHURLEY		WELL #: 114		RRCID -> 210828		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992			
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 50		RRCID -> 210829		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710			
10	248 N	184	-0-	-64	-0-	13	1	171	3	N	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	47	1	173	3	N	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	80	1	194	3	N	-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	N	-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	3	N	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 210842		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960			
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 11 RRCID -> 210850 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6292 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	3	N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	9	1	64	3	N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	3	N	-0-			-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	N	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-			-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 3 RRCID -> 210856 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902

10	186 N	80	-0-	-106	-0-	8	1	72	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	176	-0-	-94	-0-	12	1	164	2	Y	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-			-0-
*02	168 N	76	-0-	-92	-0-	10	1	66	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	15	1	112	2	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210863 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	46	1	731	3	N	54	51	1	42
11	810 N	799	-0-	-11	-0-	46	1	694	3	N	54	56	1	40
12	837 N	783	-0-	-54	-0-	33	1	719	3	N	28	42	1	26
01	837 N	693	-0-	-144	-0-	32	1	661	3	N	-0-	15	1	11
*02	756 N	614	-0-	-142	-0-	52	1	561	3	N	1	3	1	9
03	775 N	746	-0-	-29	-0-	53	1	693	3	N	-0-	5	1	4

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 6 RRCID -> 210872 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710

10	310 N	291	-0-	-19	-0-	101	1	190	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	98	1	164	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	101	1	193	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	101	1	165	3	Y	-0-			-0-
*02	252 N	238	-0-	-14	-0-	91	1	147	3	Y	-0-			-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	101	1	200	3	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210897 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	277	3	N	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	36	1	254	3	N	-0-			-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	35	1	268	3	N	-0-			-0-
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	29	1	262	3	N	-0-			-0-
*02	280 N	219	-0-	-61	-0-	19	1	200	3	N	-0-			-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	36	1	315	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

10	589 N	562	-0-	-27	-0-	32	1	530	3	N	-0-			1
11	570 N	538	-0-	-32	-0-	26	1	511	3	N	1			2
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	26	1	525	3	N	1	1	1	2
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	26	1	527	3	N	-0-			2
*02	504 N	451	-0-	-53	-0-	25	1	425	3	N	1	1	1	2
*03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	N	1	1	1	2

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
FAWCETT, BOBBIE H		WELL #: 15		RRCID -> 210901		COMPL. DATE 01/31/2005			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	38	1	291	3	N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	39	1	273	3	N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	287	3	N	-0-			-0-
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	31	1	282	3	N	-0-			-0-
*02	280 N	276	-0-	-4	-0-	24	1	252	3	N	-0-			-0-
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	305	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 10		RRCID -> 210907		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952					
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	3	N	-0-			2
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	21	1	426	3	N	-0-			2
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	21	1	423	3	N	-0-			2
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	22	1	439	3	N	1			3
						1	9							
*02	420 N	376	-0-	-44	-0-	21	1	355	3	N	-0-			3
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-			3

MAYER, MINNIE H "D"		WELL #: 304		RRCID -> 210925		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112					
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	3	N	-0-			2
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	1			3
						1	9							
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	11	1	230	3	N	1	1	1	3
						1	9							
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	3	N	-0-			3
*02	224 N	212	-0-	-12	-0-	12	1	199	3	N	1	1	1	3
						1	9							
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	9	1	183	3	N	-0-			3

CANYON RANCH		WELL #: 1056SX		RRCID -> 210935		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 81		RRCID -> 210946		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978					
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	80	1	70	3	N	-0-			-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	95	1	69	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 16		RRCID -> 210968		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238					
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	N	1	6	1	2
						1	9							
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	124	3	N	1			3
						1	9							
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	122	3	N	1	2	1	2
						1	9							
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	N	-0-			2
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	N	-0-			2
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	1	1	1	2
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 2081S		RRCID -> 210972	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 7252	PERF. 3512	-		4790							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST				WELL #: 18	RRCID -> 210973	COMPL. DATE 01/23/2005	TOTAL DEPTH 8607	PERF. 7610	-		7700						
10	14B2 EXT	2	-0-	2	137	2	2				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	142	5	2				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	145	3	2				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	147	2	2				Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	98	-0-	98	245	12	1	86	2		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	98	-0-	98	343	12	1	86	2		Y	-0-					-0-

VALLIANT				WELL #: 9	RRCID -> 210977	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 8689	PERF. 7231	-		7539						
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	3		N	-0-					-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	43	1	159	3		N	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	67	1	162	3		N	-0-					-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	3		N	-0-					-0-
*02	168 N	141	-0-	-27	-0-	14	1	127	3		N	-0-					-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	3		N	-0-					-0-

SHURLEY				WELL #: 106D	RRCID -> 210982	COMPL. DATE 10/10/2004	TOTAL DEPTH 6502	PERF. 5280	-		6370						
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3				N	-0-					-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3				N	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3				N	-0-					-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3				N	-0-					-0-
*02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	3				N	-0-					-0-
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3				N	-0-					-0-

MAYER 21				WELL #: 12	RRCID -> 211005	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 8860	PERF. 6360	-		8148						
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2				Y	-0-					-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2				Y	-0-					-0-
12	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2				Y	-0-					-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2				Y	-0-					-0-
*02	588 N	546	-0-	-42	-0-	546	2				Y	-0-					-0-
03	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2				Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65				WELL #: 7	RRCID -> 211008	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3000	-		3114						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34				WELL #: 14	RRCID -> 211011	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 8455	PERF. 6271	-		7198						
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	147	1	956	3		Y	-0-					-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	183	1	876	3		Y	-0-					-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	200	1	869	3		Y	-0-					-0-
01	1116 N	416	-0-	-700	-0-	46	1	370	3		Y	-0-					-0-
*02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-						Y	-0-					-0-
03	1054 N	22	-0-	-1032	-0-	2	1	20	3		Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 6		RRCID -> 211013		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8604		PERF. 5415 - 8434					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	887	2	Y	-0-			-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	911	2	Y	-0-			-0-
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	942	2	Y	-0-			-0-
*01	992 N	980	-0-	-12	-0-	-0-	64	1	916	2	Y	-0-			-0-
*02	924 N	787	-0-	-137	-0-	-0-	99	1	688	2	Y	-0-			-0-
03	992 N	953	-0-	-39	-0-	-0-	114	1	839	2	Y	-0-			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 4		RRCID -> 211016		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6256 - 7557					
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	109	3	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	110	3	N	-0-			-0-
*01	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
*02	112 N	103	-0-	-9	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1133S		RRCID -> 211017		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4406 - 4812					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALLIANT		WELL #: 8		RRCID -> 211025		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6263 - 7541					
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	373	3	N	-0-			-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	390	3	N	-0-			-0-
*01	434 N	409	-0-	-25	-0-	-0-	21	1	388	3	N	-0-			-0-
*02	392 N	354	-0-	-38	-0-	-0-	35	1	319	3	N	-0-			-0-
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	-0-	23	1	393	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 14		RRCID -> 211027		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6192 - 7268					
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	19	1	125	3	Y	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	109	3	Y	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	114	3	Y	-0-			-0-
*01	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-			-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS 35		WELL #: 1		RRCID -> 211035		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7170 - 8652					
10	992 N	973	-0-	-19	-0-	-0-	69	1	904	3	Y	-0-	1	1	1
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	886	3	Y	1			2
							1	9							
12	992 N	969	-0-	-23	-0-	-0-	78	1	889	3	Y	2	2	1	2
							2	9							
*01	961 N	942	-0-	-19	-0-	-0-	74	1	867	3	Y	1	2	1	1
							1	9							
*02	896 N	588	-0-	-308	-0-	-0-	48	1	539	3	Y	1			2
							1	9							
*03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	963	3	Y	2	2	1	2
							2	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 5		RRCID -> 211040		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	389	3	N	1
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	19	1	385	3	N	2
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	2
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	2
*02	364 N	342	-0-	-22	-0-	19	1	323	3	N	2
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	2

VALLIANT, L. R.		WELL #: 10		RRCID -> 211043		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525		
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	22	1	292	3	N	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	75	1	277	3	N	-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	118	1	287	3	N	-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	16	1	291	3	N	-0-
*02	308 N	254	-0-	-54	-0-	25	1	229	3	N	-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	17	1	293	3	N	-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 8		RRCID -> 211044		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592		
10	992 N	895	-0-	-97	-0-	63	1	830	3	Y	2
11	900 N	593	-0-	-307	-0-	46	1	545	3	Y	4
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	87	1	981	3	Y	5
01	899 N	861	-0-	-38	-0-	68	1	791	3	Y	3
*02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	62	1	691	3	Y	6
03	1085 N	860	-0-	-225	-0-	67	1	790	3	Y	4

KARNES, W.H. C		WELL #: 9		RRCID -> 211049		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-
01	T. A.	4	-0-	4	14	4	2	Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-

HILL-VALLIANT, L R "B"		WELL #: 3		RRCID -> 211058		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082		
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	32	1	423	3	N	-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	111	1	411	3	N	-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	175	1	426	3	N	-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	23	1	424	3	N	-0-
*02	420 N	400	-0-	-20	-0-	39	1	361	3	N	-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	3	N	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2907		RRCID -> 211059		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	39	1	512	3	Y	-0-			1
11	540 N	529	-0-	-11	-0-	41	1	487	3	Y	1			2
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	43	1	488	3	Y	-0-			2
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	42	1	488	3	Y	-0-			2
*02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	56	1	624	3	Y	1			3
						1	9							
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	3	Y	-0-	1	1	2

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K		WELL #: 5		RRCID -> 211064		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516					
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-			-0-
*02	112 N	79	-0-	-33	-0-	10	1	69	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #: 13		RRCID -> 211065		COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274					
10	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626	2			Y	-0-			-0-
11	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	1532	2			Y	-0-			-0-
12	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			Y	-0-			-0-
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-			-0-
*02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-			-0-
*03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-			-0-

PFLUGER		WELL #: 8705		RRCID -> 211066		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922					
10	496 N	454	-0-	-42	-0-	44	1	410	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	424	-0-	-146	-0-	41	1	383	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	442	-0-	-54	-0-	36	1	406	3	Y	-0-			-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	74	1	777	3	Y	-0-			-0-
*02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	98	1	596	3	Y	-0-			-0-
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	87	1	711	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1214S		RRCID -> 211068		COMPL. DATE 12/27/2004			TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1061X		RRCID -> 211072		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322					
10	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-			1
11	690 N	569	-0-	-121	-0-	569	3			N	-0-			1
12	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-			1
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			1
*02	532 N	349	-0-	-183	-0-	349	3			N	-0-			1
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HICKS 22 WELL #: 15 RRCID -> 211073 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 7566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-				-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-				-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-				-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-				-0-
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-				-0-
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-				-0-

SHURLEY WELL #: 107 RRCID -> 211078 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930

10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-				-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-				-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-				-0-

WARD 114 WELL #: 19 RRCID -> 211092 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694

10	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-	2	1		1
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	1				2
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-				2
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-				2
*02	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-				2
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-	1	1		1

VALLIANT, L. R. WELL #: 305 RRCID -> 211095 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490

10	217 N	212	-0-	-5	-0-	15	1	197	3	N	-0-				-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	51	1	189	3	N	-0-				-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	80	1	194	3	N	-0-				-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	3	N	-0-				-0-
*02	196 N	165	-0-	-31	-0-	16	1	149	3	N	-0-				-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-				-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211096 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

10	403 N	401	-0-	-2	-0-	28	1	373	3	N	-0-				2
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	97	1	357	3	N	-0-				2
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	152	1	368	3	N	-0-				2
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	20	1	366	3	N	-0-				2
*02	364 N	283	-0-	-81	-0-	28	1	255	3	N	-0-				2
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	21	1	370	3	N	-0-	2	1		-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211130 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	47	1	786	3	N	-0-				1
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	797	3	N	-0-				1
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	3	N	-0-				1
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	40	1	811	3	N	-0-				1
*02	728 N	659	-0-	-69	-0-	36	1	623	3	N	-0-				1
*03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	3	N	-0-				1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 22 RRCID -> 211136 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	66 1	1051 3		N	-0-			-0-
11	1110 N	1070	-0-	-40	-0-	67 1	1003 3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	48 1	1044 3		N	-0-			-0-
01	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	50 1	1009 3		N	-0-			-0-
*02	1008 N	893	-0-	-115	-0-	76 1	813 3		N	4	1 1		3
						4 9							
03	1085 N	886	-0-	-199	-0-	63 1	823 3		N	-0-	1 1		2

SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926

10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3			N	-0-			-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3			N	-0-			-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3			N	-0-			-0-
01	620 N	523	-0-	-97	-0-	523 3			N	-0-			-0-
*02	560 N	337	-0-	-223	-0-	337 3			N	-0-			-0-
03	651 N	414	-0-	-237	-0-	414 3			N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883

10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39 1	620 3		N	-0-			2
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	38 1	564 3		N	-0-			2
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	27 1	592 3		N	-0-			2
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28 1	568 3		N	-0-			2
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	43 1	466 3		N	-0-			2
*03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	42 1	543 3		N	-0-			2

BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740

10	372 N	238	-0-	-134	-0-	23 1	215 3		Y	-0-			-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	24 1	220 3		Y	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	22 1	248 3		Y	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22 1	230 3		Y	-0-			-0-
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	34 1	209 3		Y	-0-			-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	35 1	284 3		Y	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3			N	-0-			-0-
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	432 3			N	-0-			-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	452 3			N	-0-			-0-
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	432 3			N	-0-			-0-
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-			-0-
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 121		RRCID -> 211186		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 6155		PERF. 5044		- 5950		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 211199		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 8668		PERF. 6233 - 7422	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2804		RRCID -> 211240		COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 8706		PERF. 7262 - 8628	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 3	Y	-0-			1
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			1
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	Y	-0-			1
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			1
*02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			1
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			1

SHURLEY 96		WELL #: 22		RRCID -> 211241		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5059 - 6060	
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	4 1	44 3	N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	3 1	41 3	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 3	N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 3	N	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3	N	-0-			-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	-0-			-0-

VALLIANT		WELL #: 11		RRCID -> 211246		COMPL. DATE 02/06/2005			TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6208 - 7492	
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	34 1	446 3	N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	99 1	367 3	N	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	191 1	465 3	N	-0-			-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	22 1	406 3	N	-0-			-0-
*02	448 N	367	-0-	-81	-0-	36 1	331 3	N	-0-			-0-
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	26 1	448 3	N	-0-			-0-

MORRISS 64		WELL #: 15		RRCID -> 211260		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 6115		PERF. 5228 - 5802	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	84 1	77 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	63 1	82 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	54 1	79 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	38 1	108 3	Y	-0-			-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	58 1	131 3	Y	-0-			-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	82 1	201 3	Y	-0-			-0-

JEFFERS 18		WELL #: 3		RRCID -> 211267		COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7378 - 7424	
10	310 N	103	-0-	-207	-0-	8 1	95 3	Y	-0-			-0-
11	210 N	95	-0-	-115	-0-	7 1	88 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	8 1	90 3	Y	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15 1	199 3	Y	-0-			-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11 1	88 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	8 1	84 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 3		RRCID -> 211302		COMPL. DATE 11/13/2003			TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	747	3	N	-0-			-0-
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	717	3	N	-0-			-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	775	3	N	-0-			-0-
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	785	3	N	-0-			-0-
*02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	776	3	N	-0-			-0-
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	753	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 9		WELL #: 2		RRCID -> 211314		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844						
10	1147 X	912	-0-	-235	-0-	-0-	912	3			N	-0-			1
11	875 X	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			1
12	907 X	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			1
01	899 X	880	-0-	-19	-0-	-0-	880	3			N	-0-			1
*02	812 N	790	-0-	-22	-0-	-0-	14	1	776	3	N	-0-			1
03	899 N	866	-0-	-33	-0-	-0-	866	3			N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 202S		RRCID -> 211319		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202						
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
*02	28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-			-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 18		RRCID -> 211403		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046						
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	177	3	N	-0-			-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 4		RRCID -> 211408		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742						
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	177	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	-0-	29	1	131	3	Y	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	316	3	Y	-0-			-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	500	3	Y	-0-			-0-
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	164	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	45	1	204	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 18		RRCID -> 211417		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117						
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-			-0-
*02	112 N	73	-0-	-39	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 211430		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356						
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	175	3	N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211461 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	3	N	-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	45	1	108	3	N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-			-0-
*02	112 N	104	-0-	-8	-0-	10	1	94	3	N	-0-			-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-			-0-

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211464 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-			-0-

MORRISS 82 WELL #: 5 RRCID -> 211467 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850

10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	45	1	455	3	Y	-0-			3
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	30	1	303	3	Y	-0-			3
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	21	1	223	3	Y	-0-			3
01	496 N	189	-0-	-307	-0-	17	1	172	3	Y	-0-			3
*02	308 N	251	-0-	-57	-0-	21	1	230	3	Y	-0-			3
03	248 N	137	-0-	-111	-0-	13	1	123	3	Y	1	3	1	1
						1	9							

WILSON, DUKE WELL #: 1746 RRCID -> 211469 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001

10	620 N	526	-0-	-94	-0-	58	1	468	3	N	-0-			1
11	600 N	535	-0-	-65	-0-	42	1	493	3	N	-0-			1
12	620 N	581	-0-	-39	-0-	78	1	503	3	N	-0-			1
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	48	1	524	3	N	-0-			1
*02	504 N	467	-0-	-37	-0-	43	1	424	3	N	-0-			1
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	47	1	586	3	N	-0-			1

CANYON RANCH 114 WELL #: 10 S RRCID -> 211476 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208

10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			1
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			1
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			1
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			1
*02	504 N	274	-0-	-230	-0-	274	3			N	-0-			1
03	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-			1

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 211483 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

10	372 N	341	-0-	-31	-0-	30	1	311	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	26	1	302	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	27	1	295	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	34	1	297	3	Y	-0-			-0-
*02	308 N	207	-0-	-101	-0-	25	1	182	3	Y	-0-			-0-
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 126		RRCID -> 211593		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 18		RRCID -> 211595		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137			
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	3	Y	-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	Y	-0-
*01	124 N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	3	Y	-0-
*02	112 N	73	-0-	-39	-0-	9	1	64	3	Y	-0-
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 15		RRCID -> 211599		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075			
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	20	1	205	3	Y	-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	17	1	197	3	Y	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	Y	-0-
*02	196 N	143	-0-	-53	-0-	17	1	125	3	Y	1
						1	9				
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-
									1	1	

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 17		RRCID -> 211625		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920			
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-	-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3		N	-0-	-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-	-0-
*01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-	-0-
*02	224 N	198	-0-	-26	-0-	198	3		N	-0-	-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	3	1	287	3	N	-0-

SHURLEY		WELL #: 129		RRCID -> 211627		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996			
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-	-0-
*01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-	-0-
*02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3		N	-0-	-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 17		RRCID -> 211644		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012			
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CUSENBARY 58 WELL #: 6 RRCID -> 211645 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	3	N	-0-			6
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	21	1	220	3	N	1			7
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	24	1	232	3	N	1	4	1	4
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	1	9							
*02	224 N	206	-0-	-18	-0-	22	1	220	3	N	-0-			4
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	N	-0-			4
						22	1	230	3	N	6	2	1	8
						7	9							

SHURLEY 10 WELL #: 3 RRCID -> 211646 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322

10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-			-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-			-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-			-0-
*02	196 N	183	-0-	-13	-0-	3	1	180	3	N	-0-			-0-
03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 133 RRCID -> 211650 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920

10	713 N	547	-0-	-166	-0-	547	3			N	-0-			-0-
11	690 N	492	-0-	-198	-0-	492	3			N	-0-			-0-
12	589 N	463	-0-	-126	-0-	463	3			N	-0-			-0-
01	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-			-0-
*02	448 N	434	-0-	-14	-0-	434	3			N	-0-			-0-
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 127 RRCID -> 211657 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105

10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
12	403 N	268	-0-	-135	-0-	268	3			N	-0-			-0-
01	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-			-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 13 RRCID -> 211660 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466

10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			4
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			4
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-			4
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-			4
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-			4
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-			4

SHURLEY WELL #: 123 RRCID -> 211671 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083

10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 211672		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHURLEY		WELL #: 128		RRCID -> 211674		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998							
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3		N	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-					-0-
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-					-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 10		RRCID -> 211713		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532							
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-				1
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-				1
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-				1
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-				1
*02	140	N	122	-0-	-18	-0-	7	1	115	3	N	-0-				1
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-				1

MAYFIELD 41		WELL #: 17		RRCID -> 211715		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349							
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	18	1	185	3	Y	-0-				-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-				-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	-0-				-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	20	1	177	3	Y	-0-				-0-
*02	196	N	122	-0-	-74	-0-	15	1	107	3	Y	-0-				-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 405 S		RRCID -> 211717		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761							
10	899	N	551	-0-	-348	-0-	18	1	533	3	Y	-0-				1
11	840	N	237	-0-	-603	-0-	8	1	229	3	Y	-0-				1
12	837	N	751	-0-	-86	-0-	26	1	725	3	Y	-0-				1
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	25	1	691	3	Y	-0-				1
*02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	Y	-0-				1
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	21	1	650	3	Y	-0-				1

SHURLEY		WELL #: 132		RRCID -> 211719		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093							
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3		N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3		N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-					-0-
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-					-0-

IDA CAUTHORN		WELL #: 1357		RRCID -> 211721		COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302							
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-					-0-
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-					-0-
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 4 RRCID -> 211722 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	992 N	901	-0-	-91	-0-	105	1	796	3	N	-0-	2
11	930 N	881	-0-	-49	-0-	110	1	771	3	N	-0-	1
12	930 N	921	-0-	-9	-0-	107	1	814	3	N	-0-	1
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	90	1	811	3	N	1	2
						1	9					
*02	812 N	663	-0-	-149	-0-	58	1	605	3	N	-0-	2
*03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	111	1	964	3	N	-0-	2

COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005												
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-	-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-	-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-	-0-
*02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-	-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-	-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482												
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	23	1	240	3	Y	-0-	-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	20	1	232	3	Y	-0-	-0-
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	22	1	239	3	Y	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	-0-	-0-
*02	224 N	153	-0-	-71	-0-	19	1	134	3	Y	-0-	-0-
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	Y	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375												
10	310 N	131	-0-	-179	-0-	15	1	112	3	N	4	20
						4	9					
11	300 N	5	-0-	-295	-0-	3	9			N	3	7
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	2	3			N	3	10
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	6	16
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	39	1	408	3	N	8	9
						9	9					
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	167	1	196	3	N	5	14
						6	9					

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328												
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	32	1	332	3	Y	-0-	-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-	-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	35	1	303	3	Y	-0-	-0-
*02	364 N	274	-0-	-90	-0-	33	1	240	3	Y	1	1
						1	9					
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	3	Y	-0-	-0-
										1	1	

SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970												
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-	-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-	-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-	-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-	-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-	-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211751 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072																	
10	15 N	2	-0-	-13	-0-		2	3			N	-0-					1
11	11 N	4	-0-	-7	-0-		4	3			N	-0-					1
12	9 N		-0-	-9	-0-						N	-0-					1
01	2 N		-0-	-2	-0-						N	-0-					1
*02	4 N		-0-	-4	-0-						N	-0-					1
03	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714																	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	1			N	-0-					2
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	1			N	-0-					2
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	1			N	-0-					2
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	1			N	-0-					2
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	1			N	-0-					2
03	93 N	8	-0-	-85	-0-		6	1	2	3	N	-0-					2

SHURLEY WELL #: 125 RRCID -> 211997 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127																	
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	3			N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3			N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3			N	-0-					-0-
01	62 N	3	-0-	-59	-0-		3	3			N	-0-					-0-
*02	56 N	5	-0-	-51	-0-		5	3			N	-0-					-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-		3	1	15	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 211998 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682																	
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		129	1	1048	3	N	-0-					-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		85	1	989	3	N	-0-					-0-
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		156	1	1013	3	N	-0-					-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		92	1	1000	3	N	-0-					-0-
*02	957 N	957	-0-	-0-	-0-		88	1	869	3	N	-0-					-0-
*03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		83	1	1037	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 12 RRCID -> 211999 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952																	
10	465 N	47	-0-	-418	-0-		47	3			N	-0-					-0-
11	450 N	298	-0-	-152	-0-		298	3			N	-0-					-0-
12	465 N	316	-0-	-149	-0-		316	3			N	-0-					-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317	3			N	-0-					-0-
*02	280 N	274	-0-	-6	-0-		274	3			N	-0-					-0-
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 40		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
		WELL #: 7		RRCID -> 212115		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6318 - 8080				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	111	1	1152	3	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1200	-0-	-90	-0-	96	1	1104	3	Y	-0-			-0-
12	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	100	1	1103	3	Y	2			2
01	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	126	1	1099	3	Y	2			4
*02	1120 N	705	-0-	-415	-0-	86	1	618	3	Y	1			5
*03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	125	1	1327	3	Y	1	5	1	1
						1	9							

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212121		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 8798		PERF. 6181 - 8460				
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	16	1	124	3	N	1			11
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	13	1	89	3	N	3	8	1	6
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	14	1	109	3	N	2			8
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	N	3			11
*02	112 N	51	-0-	-61	-0-	4	1	46	3	N	1	8	1	4
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	N	-0-			4
						1	9							

PFLUGER		WELL #: 8706		RRCID -> 212196		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 5095		PERF. 4678 - 4952				
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	3	Y	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	131	-0-	-210	-0-	11	1	120	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	176	-0-	-165	-0-	15	1	161	3	Y	-0-			-0-
*02	224 N	157	-0-	-67	-0-	22	1	135	3	Y	-0-			-0-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 212326		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 6207 - 8684				
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	3	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-			-0-
*02	84 N	83	-0-	-1	-0-	7	1	76	3	N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	N	-0-			-0-

VALLIANT		WELL #: 10		RRCID -> 212499		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 6198 - 7418				
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	28	1	371	3	N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	96	1	356	3	N	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	144	1	351	3	N	-0-			-0-
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	19	1	348	3	N	-0-			-0-
*02	392 N	314	-0-	-78	-0-	31	1	283	3	N	-0-			-0-
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	21	1	372	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
RRCID -> 212675 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987													
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	215	1	203	3	N	-0-		1
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	235	1	594	3	N	-0-		1
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	238	1	305	3	N	-0-		1
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	240	1	537	3	N	-0-		1
*02	700 N	575	-0-	-125	-0-	209	1	366	3	N	-0-		1
*03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	222	1	394	3	N	90	17 1	74
99 9													

HILL-RANDEE FAWCETT, "I"		WELL #: 3		RRCID -> 212691		COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566				
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	3	N	-0-		1
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	42	1	292	3	N	-0-	1 1	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	301	3	N	1		1
01	372 N	320	-0-	-52	-0-	32	1	288	3	N	-0-		1
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	N	-0-	1 1	-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	33	1	286	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 19		RRCID -> 212694		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362				
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	11	1	130	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	3	Y	-0-		-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	14	1	119	3	Y	-0-		-0-
*02	140 N	110	-0-	-30	-0-	13	1	96	3	Y	1		1
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-	1 1	-0-

MORRISS 61		WELL #: 6		RRCID -> 212697		COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4582 - 5216				
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-		1
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	7	1	69	3	Y	-0-		1
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-		1
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	Y	-0-		1
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-		1
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	Y	-0-	1 1	-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 20 X		RRCID -> 212702		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206				
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	27	1	280	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	24	1	271	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	25	1	275	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	31	1	270	3	Y	-0-		-0-
*02	280 N	181	-0-	-99	-0-	22	1	158	3	Y	1		1
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	-0-	1 1	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 212707		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216				
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	3	N	-0-		-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	66	1	242	3	N	-0-		-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	103	1	249	3	N	-0-		-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	14	1	251	3	N	-0-		-0-
*02	252 N	233	-0-	-19	-0-	23	1	210	3	N	-0-		-0-
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 16 RRCID -> 212708 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 7816														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 3 RRCID -> 212949 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 6320 - 7498														
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	24	1	90	3	N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	40	1	97	3	N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-

WELL #: 20 RRCID -> 212951 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423														
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	36	1	272	3	N	1			6
						1	9							
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	36	1	253	3	N	-0-	4	1	2
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	35	1	264	3	N	1			3
						1	9							
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	29	1	262	3	N	1			4
						1	9							
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	N	1	3	1	2
						1	9							
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	N	-0-			2

WELL #: 17 RRCID -> 213035 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894														
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	76	1	613	3	N	-0-			1
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	N	-0-			1
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	49	1	316	3	N	-0-			1
01	558 N	103	-0-	-455	-0-	9	1	94	3	N	-0-			1
*02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			1
03	372 N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-			1

WELL #: 4 RRCID -> 213049 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532														
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	35	1	458	3	N	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	119	1	441	3	N	-0-			-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	187	1	454	3	N	-0-			-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	25	1	453	3	N	-0-			-0-
*02	476 N	421	-0-	-55	-0-	41	1	380	3	N	-0-			-0-
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	26	1	452	3	N	-0-			-0-

WELL #: 5 RRCID -> 213062 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUNT 24		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 213063		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8623 - 9139					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	385	-0-	385	1911	385	2			Y	-0-				-0-
11	T. A.	218	-0-	218	2129	218	2			Y	-0-				-0-
12	T. A.	252	-0-	252	2381	252	2			Y	-0-				-0-
01	T. A.	274	-0-	274	2655	274	2			Y	-0-				-0-
*02	T. A.	194	-0-	194	2849	194	2			Y	-0-				-0-
03	T. A.	223	-0-	223	3072	223	2			Y	-0-				-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 12		RRCID -> 213065		COMPL. DATE 06/02/2005				TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5526 - 8902			
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	225	1	1824	3	N	10	11	1		3
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	138	1	1608	3	N	2				5
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	262	1	1698	3	N	8	11	1		2
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	150	1	1630	3	N	5				7
*02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	165	1	1640	3	N	3	3	1		7
*03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	136	1	1694	3	N	3	6	1		4

WILSON, DUKE		WELL #: 4017		RRCID -> 213077		COMPL. DATE 05/25/2005				TOTAL DEPTH 9103		PERF. 5456 - 8651			
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	117	1	946	3	N	-0-				-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	77	1	904	3	N	-0-				-0-
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	144	1	931	3	N	-0-				-0-
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	87	1	943	3	N	-0-				-0-
*02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	78	1	772	3	N	-0-				-0-
*03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	81	1	1016	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1848		RRCID -> 213079		COMPL. DATE 05/12/2005				TOTAL DEPTH 8872		PERF. 5288 - 5410			
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	128	1	1036	3	N	-0-				-0-
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	81	1	948	3	N	-0-				-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	130	1	843	3	N	-0-				-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	44	1	473	3	N	-0-				-0-
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	57	1	567	3	N	-0-				-0-
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	521	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1834		RRCID -> 213080		COMPL. DATE 05/27/2005				TOTAL DEPTH 8738		PERF. 5355 - 7735			
10	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	114	1	922	3	N	-0-				-0-
11	1050 N	928	-0-	-122	-0-	73	1	855	3	N	-0-				-0-
12	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	139	1	901	3	N	-0-				-0-
01	1023 N	942	-0-	-81	-0-	80	1	862	3	N	-0-				-0-
*02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	80	1	791	3	N	-0-				-0-
03	1054 N	955	-0-	-99	-0-	71	1	884	3	N	-0-				-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 17		RRCID -> 213082		COMPL. DATE 05/29/2005				TOTAL DEPTH 8663		PERF. 6374 - 8431			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ARCO-PHILLIPS WELL #: 2306 RRCID -> 213085 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
*02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 117 RRCID -> 213121 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914

10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-			-0-
*01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-			-0-
*02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	3			N	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213122 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

10	186 N	145	-0-	-41	-0-	13	1	132	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	11	1	121	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	3	Y	-0-			-0-
*01	155 N	119	-0-	-36	-0-	12	1	107	3	Y	-0-			-0-
*02	112 N	60	-0-	-52	-0-	7	1	53	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213124 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

10	806 N	779	-0-	-27	-0-	69	1	710	3	Y	-0-			-0-
11	780 N	746	-0-	-34	-0-	60	1	686	3	Y	-0-			-0-
12	806 N	754	-0-	-52	-0-	62	1	692	3	Y	-0-			-0-
*01	775 N	744	-0-	-31	-0-	77	1	667	3	Y	-0-			-0-
*02	700 N	503	-0-	-197	-0-	61	1	442	3	Y	-0-			-0-
*03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	81	1	863	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213148 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

10	186 N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	3	Y	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	13	1	148	3	Y	-0-			-0-
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	1			1
						1	9							
*02	140 N	108	-0-	-32	-0-	13	1	95	3	Y	-0-			1
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-	1	1	-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 9 RRCID -> 213151 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244

10	372 N	368	-0-	-4	-0-	32	1	336	3	N	-0-			-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	28	1	323	3	N	-0-			-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	29	1	322	3	N	1			1
						1	9							
*01	372 N	359	-0-	-13	-0-	37	1	320	3	N	2			3
						2	9							
*02	336 N	266	-0-	-70	-0-	32	1	232	3	N	2			5
						2	9							
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	34	1	360	3	N	1	5	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 21		RRCID -> 213155		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6986		- 7110		
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	22	1	230 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	19	1	221 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211 3	N	-0-	-0-	
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232 3	N	-0-	-0-	
*02	224 N	174	-0-	-50	-0-	21	1	153 3	N	-0-	-0-	
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258 3	N	-0-	-0-	

HILL-VALLIANT, L. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 213160		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 6264 - 7462		
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188 3	N	-0-	1	
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	49	1	183 3	N	-0-	1	
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	78	1	189 3	N	-0-	1	
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190 3	N	-0-	1	
*02	196 N	173	-0-	-23	-0-	17	1	156 3	N	-0-	1	
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190 3	N	-0-	1 1 -0-	

VALLIANT, L. R.		WELL #: 25		RRCID -> 213161		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 8724		PERF. 6966 - 7406		
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315 3	N	-0-	-0-	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	84	1	310 3	N	-0-	-0-	
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	135	1	327 3	N	-0-	-0-	
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	18	1	322 3	N	-0-	-0-	
*02	308 N	307	-0-	-1	-0-	30	1	277 3	N	-0-	-0-	
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329 3	N	-0-	-0-	

MAYFIELD 32		WELL #: 19		RRCID -> 213163		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8809		PERF. 6388 - 8172		
10	403 N	374	-0-	-29	-0-	33	1	341 3	Y	-0-	1	
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	29	1	331 3	Y	-0-	1	
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	31	1	338 3	Y	-0-	1	
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336 3	Y	-0-	1	
*02	336 N	264	-0-	-72	-0-	32	1	232 3	Y	-0-	1	
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	37	1	388 3	Y	-0-	1	

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 23		RRCID -> 213167		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 6346 - 8074		
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	247	1	1873 3	N	-0-	-0-	
11	2220 N	1939	-0-	-281	-0-	242	1	1697 3	N	-0-	-0-	
12	2108 N	1984	-0-	-124	-0-	230	1	1754 3	N	-0-	-0-	
01	2108 N	1996	-0-	-112	-0-	199	1	1797 3	N	-0-	-0-	
*02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	168	1	1759 3	N	-0-	-0-	
*03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	230	1	1991 3	N	-0-	-0-	

DUKE WILSON 187		WELL #: 16		RRCID -> 213276		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 5716 - 8152		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 185		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 13		RRCID -> 213278		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	197 1	1596 3	N	3	3 1		1
						3 9						
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	122 1	1419 3	N	-0-			1
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	227 1	1475 3	N	2	2 1		1
						2 9						
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	133 1	1438 3	N	1			2
						1 9						
*02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	120 1	1193 3	N	1	1 1		2
						1 9						
*03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	119 1	1480 3	N	-0-	1 1		1

WILSON, DUKE		WELL #: 1869		RRCID -> 213286		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172			
10	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	190 1	1545 3	N	-0-			-0-
11	1530 X	1281	-0-	-249	-0-	101 1	1180 3	N	-0-			-0-
12	1581 X	926	-0-	-655	-0-	124 1	802 3	N	-0-			-0-
01	1581 X	141	-0-	-1440	-0-	12 1	129 3	N	-0-			-0-
*02	1204 N	8	-0-	-1196	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
03	930 N	3	-0-	-927	-0-	3 3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1847		RRCID -> 213288		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508			
10	558 N	555	-0-	-3	-0-	61 1	494 3	N	-0-			-0-
11	540 N	501	-0-	-39	-0-	40 1	461 3	N	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	75 1	486 3	N	-0-			-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	44 1	479 3	N	-0-			-0-
*02	476 N	457	-0-	-19	-0-	42 1	415 3	N	-0-			-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	41 1	515 3	N	-0-			-0-

KARNES, W. H. C		WELL #: 7 X		RRCID -> 213348		COMPL. DATE 06/02/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949			
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		Y	-0-			-0-
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		Y	-0-			-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		Y	-0-			-0-
01	1519 N	1337	-0-	-182	-0-	1337 2		Y	-0-			-0-
*02	1316 N	1153	-0-	-163	-0-	1153 2		Y	-0-			-0-
03	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1264 2		Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 1B		WELL #: 1		RRCID -> 213351		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687			
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			1
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	6 1	353 3	N	-0-			1
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			1

SHURLEY RR 4B		WELL #: 3		RRCID -> 213352		COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 5467 - 6527			
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			1
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			1
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			1
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			1
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	5 1	291 3	N	1			2
						1 9						
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-VALLIANT, L. R. "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 5		RRCID -> 213381		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7248 - 7358					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	46	1	170	3	N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	71	1	172	3	N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	3	N	-0-			-0-
*02	168 N	162	-0-	-6	-0-	16	1	146	3	N	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	3	N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 13		RRCID -> 213390		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584					
10	558 N	481	-0-	-77	-0-	56	1	423	3	N	2			4
11	690 N	372	-0-	-318	-0-	46	1	324	3	N	2	3	1	3
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	75	1	571	3	N	2			5
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	85	1	771	3	N	3			8
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	380	3	N	1	6	1	3
03	651 N	560	-0-	-91	-0-	58	1	500	3	N	2			5

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 20		RRCID -> 213430		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520					
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	65	1	491	3	N	-0-			-0-
11	510 N	502	-0-	-8	-0-	63	1	439	3	N	-0-			-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	3	N	-0-			-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	50	1	451	3	N	-0-			-0-
*02	476 N	436	-0-	-40	-0-	38	1	398	3	N	-0-			-0-
*03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	57	1	493	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 20		RRCID -> 213573		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 6620					
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	N	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	N	-0-			-0-
*02	140 N	127	-0-	-13	-0-	12	1	115	3	N	-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 6		RRCID -> 213587		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822					
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-			-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
WELL #: 4		RRCID -> 213594		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6348 - 8262					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	211	3	N	20		118
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	22	9	163	3	N	16	92 1	42
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	9	225	3	N	24		66
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	181	3	N	27		93
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	26	9	192	3	N	21	74 1	40
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	N	21		61
						30	9						
						18	1						
						23	9						
						72	1						
						23	9						

SHURLEY 110		WELL #: 21		RRCID -> 213596		COMPL. DATE 06/05/2005			TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5502 - 6600		
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	54	1	533	3	N	6		6
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	7	9	503	3	N	7	6 1	7
12	620 N	536	-0-	-84	-0-	37	1	474	3	N	-0-		7
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	8	9	483	3	N	-0-		7
*02	504 N	381	-0-	-123	-0-	62	1	344	3	N	1		8
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	515	3	N	-0-	7 1	1
						36	1						
						1	9						
						36	1						

RICHARDSON 135		WELL #: 9		RRCID -> 213617		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 8332		PERF. 6122 - 7040		
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-		-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-		-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-		-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 18		RRCID -> 213620		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6364 - 8124		
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	29	1	297	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	22	1	250	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	23	1	255	3	Y	-0-		-0-
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	29	1	255	3	Y	-0-		-0-
*02	252 N	156	-0-	-96	-0-	19	1	137	3	Y	-0-		-0-
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	Y	-0-		-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 2		RRCID -> 213623		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 8553		PERF. 5656 - 8436		
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	N	1		3
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	1 9	23 3	N	1	2 1	2
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 9	20 3	N	1		3
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	N	1		4
*02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1 9	17 3	N	-0-	2 1	2
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	N	-0-		2

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	79 1	642 3	N	-0-		-0-
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	52 1	612 3	N	-0-		-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	96 1	623 3	N	-0-		-0-
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	58 1	627 3	N	-0-		-0-
*02	616 N	588	-0-	-28	-0-	54 1	534 3	N	-0-		-0-
*03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	53 1	664 3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	57 1	460 3	N	25	18 1	10
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28 9	428 3	N	17		27
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	37 1	400 3	N	33	48 1	12
01	558 N	379	-0-	-179	-0-	19 9	325 3	N	22		34
*02	448 N	369	-0-	-79	-0-	62 1	323 3	N	12	13 1	33
03	496 N	365	-0-	-131	-0-	36 9	328 3	N	10	23 1	20

WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532

10	651 N	639	-0-	-12	-0-	70 1	569 3	N	-0-		-0-
11	630 N	573	-0-	-57	-0-	45 1	528 3	N	-0-		-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	91 1	593 3	N	-0-		-0-
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	54 1	582 3	N	-0-		-0-
*02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	60 1	597 3	N	-0-		-0-
*03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	56 1	693 3	N	-0-		-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120

10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	82 1	429 3	N	-0-		17
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	76 1	410 3	N	-0-		17
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	59 1	433 3	N	-0-		17
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	43 1	443 3	N	-0-		17
*02	448 N	428	-0-	-20	-0-	47 1	381 3	N	-0-		17
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	54 1	446 3	N	26	31 1	12

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1774		RRCID -> 213759		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 5205 - 7744		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	40	1	327	3	N	-0-	-0-
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	29	1	340	3	N	-0-	-0-
12	403 N	320	-0-	-83	-0-	43	1	277	3	N	-0-	-0-
01	372 N	285	-0-	-87	-0-	24	1	261	3	N	-0-	-0-
*02	336 N	293	-0-	-43	-0-	27	1	266	3	N	-0-	-0-
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	N	-0-	-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 21		RRCID -> 213761		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6380 - 7494		
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	25	1	193	3	N	-0-	-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	N	-0-	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	3	N	-0-	-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-	-0-
*02	252 N	198	-0-	-54	-0-	17	1	181	3	N	-0-	-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	N	-0-	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 303		RRCID -> 213762		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6370 - 7502		
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	198	1	177	3	N	-0-	7
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	230	1	169	3	N	-0-	7
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	266	1	184	3	N	-0-	7
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	201	1	197	3	N	1	8
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	195	1	208	3	N	-0-	8
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	200	1	171	3	N	1	1

SHURLEY RR 1D		WELL #: 1		RRCID -> 213764		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5662 - 6840		
10	806 X	631	-0-	-175	-0-	631	3			N	-0-	1
11	660 X	606	-0-	-54	-0-	606	3			N	-0-	1
12	651 X	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-	1
01	651 X	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-	1
*02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	10	1	550	3	N	-0-	1
03	620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1846		RRCID -> 213765		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 5313 - 8055		
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	36	1	293	3	N	-0-	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	N	-0-	-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	45	1	293	3	N	-0-	-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	27	1	287	3	N	-0-	-0-
*02	308 N	280	-0-	-28	-0-	26	1	254	3	N	-0-	-0-
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	24	1	294	3	N	-0-	-0-

MORRIS 64		WELL #: 11		RRCID -> 213766		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5256 - 5828		
10	434 N	241	-0-	-193	-0-	92	1	149	3	Y	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	91	1	163	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	93	1	166	3	Y	-0-	-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	113	1	369	3	Y	-0-	-0-
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	108	1	410	3	Y	-0-	-0-
*03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	137	1	571	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213767 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	310 N	219	-0-	-91	-0-	19	1	200	3	Y	-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	17	1	192	3	Y	-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	17	1	192	3	Y	-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	22	1	190	3	Y	-0-
*02	196 N	157	-0-	-39	-0-	19	1	138	3	Y	-0-
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 12X RRCID -> 213779 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 8389

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2

HUNT 24 WELL #: 7 RRCID -> 213781 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184

10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		Y	-0-	-0-
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		Y	-0-	-0-
12	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2		Y	-0-	-0-
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		Y	-0-	-0-
*02	1344 N	1310	-0-	-34	-0-	1310	2		Y	-0-	-0-
03	1488 N	1468	-0-	-20	-0-	1468	2		Y	-0-	-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213789 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

10	620 N	507	-0-	-113	-0-	45	1	462	3	Y	-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	593	3	Y	-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	563	3	Y	-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	63	1	544	3	Y	-0-
*02	532 N	384	-0-	-148	-0-	47	1	336	3	Y	1
						1	9				
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	59	1	622	3	Y	-0-

MORRISS 64 WELL #: 12 RRCID -> 213794 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 5770

10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	1		Y	-0-	-0-
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	1		Y	-0-	-0-
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	1		Y	-0-	-0-
01	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	1		Y	-0-	-0-
*02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	1		Y	-0-	-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1		Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 10 RRCID -> 213795 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090

10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	N	-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	17	1	200	3	N	-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	31	1	201	3	N	-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	20	1	216	3	N	-0-
*02	196 N	83	-0-	-113	-0-	8	1	75	3	N	-0-
03	217 N	35	-0-	-182	-0-	3	1	32	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 82		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6		RRCID -> 213796		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 4738		-		5698		
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 21		RRCID -> 213802		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 8571		PERF. 6352		-		8268		
10	992 N	27	-0-	-965	-0-	2	1	25	3	N	-0-			6
11	720 N	98	-0-	-622	-0-	21	1	77	3	N	-0-			6
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	9	1	21	3	N	-0-			6
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			6
*02	84 N	37	-0-	-47	-0-	4	1	33	3	N	-0-			6
*03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	49	1	847	3	N	-0-	6	1	-0-

WELL #: 16		RRCID -> 213803		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 5372		-		5926		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 213807		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 5429		-		6662		
10	868 X	637	-0-	-231	-0-	637	3			N	-0-			-0-
11	660 X	525	-0-	-135	-0-	525	3			N	-0-			-0-
12	682 X	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-			-0-
01	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			-0-
*02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	11	1	633	3	N	-0-			-0-
*03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 213808		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 5472		-		5678		
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			1
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			1
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-			1
01	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-			1
*02	280 N	257	-0-	-23	-0-	4	1	253	3	N	-0-			1
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	N	-0-	1		2

WELL #: 22		RRCID -> 213811		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6373		-		8374		
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	-0-			-0-
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-			-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 11		RRCID -> 213815		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 8637		PERF. 6342		-		8260		
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	27	1	276	3	Y	-0-			-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	23	1	262	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	25	1	272	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	30	1	260	3	Y	-0-			-0-
*02	280 N	234	-0-	-46	-0-	29	1	205	3	Y	-0-			-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 34		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172															
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	3	Y	-0-				-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	32	1	368	3	Y	-0-				-0-
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	34	1	376	3	Y	-0-				-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	3	Y	-0-				-0-
*02	364 N	244	-0-	-120	-0-	30	1	214	3	Y	-0-				-0-
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	Y	-0-				-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 213837 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274															
10	651 N	437	-0-	-214	-0-	51	1	386	3	N	-0-				-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	345	3	N	-0-				-0-
12	651 N	434	-0-	-217	-0-	50	1	384	3	N	-0-				-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	55	1	497	3	N	-0-				-0-
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	3	N	-0-				-0-
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	204	1	434	3	N	-0-				-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714															
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-				-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	46	1	172	3	N	-0-				-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	93	1	225	3	N	-0-				-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-				-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	N	-0-				-0-
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-				-0-

VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558															
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	24	1	311	3	N	-0-				-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	80	1	297	3	N	-0-				-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	126	1	307	3	N	-0-				-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	17	1	306	3	N	-0-				-0-
*02	308 N	274	-0-	-34	-0-	27	1	247	3	N	-0-				-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	18	1	304	3	N	-0-				-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092															
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-				-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-				-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-				-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-				-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	-0-				-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-				-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420															
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	77	1	437	3	Y	-0-				6
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	55	1	113	3	Y	-0-				6
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	71	1	708	3	Y	-0-				6
01	527 N	225	-0-	-302	-0-	43	1	182	3	Y	-0-				6
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	83	1	464	3	Y	-0-				6
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	95	1	713	3	Y	-0-				6

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425															
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	34	1	255	3	N	-0-				-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	34	1	235	3	N	-0-				-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	N	-0-				-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	26	1	240	3	N	-0-				-0-
*02	252 N	219	-0-	-33	-0-	19	1	200	3	N	-0-				-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 6		//CONT.// //CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
				875310		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
						5	213860	07/20/2005		7042	5474 - 5662	
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3		N	-0-		1
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3		N	-0-		1
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-		1
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-		1
*02	308 N	291	-0-	-17	-0-	5	1	286	3	N	-0-	1
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-		1

WARD 114						20	213861	07/22/2005		7335	5410 - 6712	
10	527 N	396	-0-	-131	-0-	27	1	368	3	N	1	7 1
						1	9					
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	40	1	529	3	N	2	
						2	9					3
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	512	3	N	1	
						1	9					4
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	495	3	N	1	
						1	9					5
*02	532 N	388	-0-	-144	-0-	49	1	338	3	N	1	
						1	9					6
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	38	1	513	3	N	2	7 1
						2	9					1

VALLIANT, L. R.						27	213862	07/17/2005		8431	6302 - 8140	
10	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	78	1	1034	3	N	-0-	1
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	267	1	987	3	N	-0-	1
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	417	1	1014	3	N	-0-	1
01	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	56	1	1009	3	N	-0-	1
*02	1120 N	956	-0-	-164	-0-	94	1	862	3	N	-0-	1
03	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	59	1	1025	3	N	-0-	1 1

CANYON RANCH						927S	213873	07/20/2005		6904	4848 - 5111	
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-		-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3		N	-0-		-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-		-0-
*02	280 N	197	-0-	-83	-0-	197	3		N	-0-		-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-		-0-

HUDSPETH 1						11	213877	07/09/2005		8726	6602 - 8656	
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	19	1	325	3	N	-0-	1
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	18	1	359	3	N	-0-	1
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	17	1	346	3	N	-0-	1
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	16	1	313	3	N	-0-	1
*02	364 N	332	-0-	-32	-0-	18	1	314	3	N	-0-	1
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-	1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"						603	213879	06/22/2005		8800	6306 - 8548	
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	34	1	255	3	N	-0-	-0-
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	34	1	236	3	N	-0-	-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	32	1	243	3	N	-0-	-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	26	1	237	3	N	-0-	-0-
*02	252 N	191	-0-	-61	-0-	17	1	174	3	N	-0-	-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 32		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYFIELD 32		WELL #: 20		RRCID ->	213886	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	6332	-	8094	
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	79	-0-	-5	-0-	10	1	69	3	Y	-0-			-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 25		RRCID ->	213942	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	6414	-	7904	
10	837 N	659	-0-	-178	-0-	58	1	601	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	626	-0-	-64	-0-	50	1	576	3	Y	-0-			-0-
12	682 N	641	-0-	-41	-0-	53	1	588	3	Y	-0-			-0-
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	66	1	569	3	Y	-0-			-0-
*02	588 N	390	-0-	-198	-0-	48	1	341	3	Y	1			1
						1	9							
*03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	63	1	667	3	Y	-0-	1	1	-0-

DUKE WILSON 173		WELL #: 14		RRCID ->	213944	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5690	-	7736	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

WARD, RIP "E1"		WELL #: 3		RRCID ->	213959	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5846	-	6734	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			1
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			1
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-			1
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-			1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-			1

MORRISS 64		WELL #: 10		RRCID ->	213970	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4690	-	5714	
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	93	1	167	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	228	-0-	-42	-0-	71	1	157	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	212	-0-	-67	-0-	58	1	154	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	41	1	135	3	Y	-0-			-0-
*02	224 N	76	-0-	-148	-0-	49	1	27	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	64	-0-	-153	-0-	62	1	1	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SHURLEY 111		WELL #: 20		RRCID ->	213971	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6058	-	6324	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	N	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	16	1	216	3	N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	3	N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-			-0-
*02	224 N	174	-0-	-50	-0-	17	1	157	3	N	-0-			-0-
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY RR 2A WELL #: 5 RRCID -> 213972 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 5776 - 8033

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		744 X	536	-0-	-208	-0-	536 3		N	-0-			1
11		540 X	523	-0-	-17	-0-	523 3		N	-0-			1
12		558 X	541	-0-	-17	-0-	541 3		N	-0-			1
01		558 X	506	-0-	-52	-0-	506 3		N	-0-			1
*02		476 N	335	-0-	-141	-0-	6 1	328 3	N	1			2
							1 9						
*03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			2

CANYON RANCH WELL #: 9212S RRCID -> 213973 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138

10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213980 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

10		837 N	805	-0-	-32	-0-	71 1	734 3	Y	-0-			-0-
11		810 N	773	-0-	-37	-0-	62 1	711 3	Y	-0-			-0-
12		837 N	788	-0-	-49	-0-	65 1	723 3	Y	-0-			-0-
01		806 N	512	-0-	-294	-0-	53 1	459 3	Y	-0-			-0-
*02		728 N	500	-0-	-228	-0-	61 1	439 3	Y	-0-			-0-
*03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	69 1	730 3	Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213982 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

10		93 N	77	-0-	-16	-0-	9 1	68 3	N	-0-			-0-
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	9 1	61 3	N	-0-			-0-
12		93 N	71	-0-	-22	-0-	8 1	63 3	N	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	8 1	70 3	N	-0-			-0-
*02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	9 1	96 3	N	-0-			-0-
*03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	69 3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 15 RRCID -> 214003 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088

10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		90 N	1	-0-	-89	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 214004 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 111		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 22		RRCID -> 214018		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 6827			PERF. 5520 - 6666						
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	3	N	-0-				-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	843	3	N	-0-				-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	104	1	800	3	N	-0-				-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	3	N	-0-				-0-
*02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	93	1	881	3	N	-0-				-0-
*03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	657	3	N	-0-				-0-

WELL #: 304		RRCID -> 214019		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 8711			PERF. 6284 - 7562						
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	45	1	592	3	N	-0-				-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	154	1	570	3	N	-0-				-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	240	1	584	3	N	-0-				-0-
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	32	1	581	3	N	-0-				-0-
*02	588 N	536	-0-	-52	-0-	53	1	483	3	N	-0-				-0-
03	651 N	623	-0-	-28	-0-	34	1	589	3	N	-0-				-0-

WELL #: 1		RRCID -> 214028		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 7950			PERF. 5428 - 6670						
10	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-				2
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-				2
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-				2
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-				2
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	7	1	395	3	N	-0-				2
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	485	3	1	9	N	-0-	1			3

WELL #: 4		RRCID -> 214030		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 8698			PERF. 6324 - 7620						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WELL #: 11		RRCID -> 214031		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 8571			PERF. 6330 - 7606						
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-				-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-

WELL #: 12		RRCID -> 214033		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8718			PERF. 6281 - 7748						
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	23	1	301	3	N	-0-				-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	76	1	282	3	N	-0-				-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	122	1	297	3	N	-0-				-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	3	N	-0-				-0-
*02	308 N	220	-0-	-88	-0-	22	1	198	3	N	-0-				-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	17	1	293	3	N	-0-				-0-

WELL #: 1602		RRCID -> 214034		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 8200			PERF. 5120 - 7413						
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	37	1	297	3	N	-0-				-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	24	1	281	3	N	-0-				-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	44	1	288	3	N	-0-				-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	28	1	298	3	N	-0-				-0-
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	N	-0-				-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214038 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
10	775 N	568	-0-	-207	-0-	91	1	477	3	N	-0-	3
11	750 N	668	-0-	-82	-0-	105	1	563	3	N	-0-	3
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	84	1	613	3	N	-0-	3
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	61	1	635	3	N	1	4
						1	9					
*02	616 N	424	-0-	-192	-0-	47	1	377	3	N	-0-	4
03	682 N	650	-0-	-32	-0-	70	1	578	3	N	2	6
						2	9					

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214044 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	Y	-0-	-0-
*02	112 N	101	-0-	-11	-0-	12	1	89	3	Y	-0-	-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214049 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

10	62 N	52	-0-	-10	-0-	8	1	43	3	N	1	1	2	
						1	9							
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	N	-0-	1	1	
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	44	3	N	1	1	1	
						1	9							
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	43	3	N	1		2	
						1	9							
*02	56 N	51	-0-	-5	-0-	5	1	44	3	N	2	1	1	3
						2	9							
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-	1	1	2

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

10	434 N	425	-0-	-9	-0-	30	1	395	3	N	-0-		2	
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	101	1	375	3	N	-0-		2	
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	159	1	385	3	N	-0-		2	
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	21	1	387	3	N	-0-		2	
*02	420 N	356	-0-	-64	-0-	35	1	321	3	N	-0-		2	
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	23	1	391	3	N	-0-	2	1	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214056 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

10	310 N	280	-0-	-30	-0-	45	1	234	3	N	1	1	1	3
						1	9							
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	42	1	224	3	N	-0-		3	
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	30	1	218	3	N	-0-		3	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	N	-0-		3	
*02	252 N	215	-0-	-37	-0-	24	1	191	3	N	-0-		3	
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	N	-0-		3	

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 103 RRCID -> 214435 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720

10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-		-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	N	-0-		-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 8		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 214439 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646														
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			9
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			9
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			9
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			9
*02	56 N	45	-0-	-11	-0-	1	1	44	3	N	-0-			9
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			9

CANYON RANCH		WELL #: 1055S		RRCID -> 214443		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370					
10	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-			1
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			1
12	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-			1
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			1
*02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			1
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-			1

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2310		RRCID -> 214444		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 214469		COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6178 - 7540					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'		WELL #: 6		RRCID -> 214472		COMPL. DATE 08/21/2005			TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL'		WELL #: 5		RRCID -> 214473		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 505		RRCID -> 214476		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720					
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	19	1	111	3	N	-0-			2
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	19	1	106	3	N	-0-			2
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-			2
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	18	1	104	3	N	-0-			2
*02	112 N	94	-0-	-18	-0-	18	1	76	3	N	-0-			2
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	117	1	98	3	N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 5		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786														
10	1147 X	755	-0-	-392	-0-	755	3			N	-0-			-0-
11	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			-0-
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-
01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-
*02	728 N	678	-0-	-50	-0-	12	1	666	3	N	-0-			-0-
03	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	3			N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 215033		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070					
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	20	1	120	3	N	2			4
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	22	1	123	3	N	-0-	1 1		3
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	18	1	124	3	N	-0-			3
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	21	1	119	3	N	-0-			3
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	28	1	117	3	N	-0-			3
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	N	-0-			3

VALLIANT, L. R.		WELL #: 20		RRCID -> 215036		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316					
10	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	89	1	1179	3	N	-0-			1
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	307	1	1137	3	N	-0-			1
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	479	1	1163	3	N	-0-			1
01	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	64	1	1164	3	N	-0-			1
*02	1232 N	919	-0-	-313	-0-	90	1	829	3	N	-0-			1
03	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	74	1	1277	3	N	-0-	1 1		-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 2		RRCID -> 215040		COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256					
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-			2
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			2
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			2
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			2
*02	168 N	158	-0-	-10	-0-	3	1	155	3	N	-0-			2
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			2

SHURLEY RR 7		WELL #: 2		RRCID -> 215043		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636					
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-			2
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			2
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			2
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			2
*02	280 N	249	-0-	-31	-0-	4	1	245	3	N	-0-			2
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-			2

VALLIANT, L. R.		WELL #: 13		RRCID -> 215058		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426					
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	29	1	390	3	N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	101	1	373	3	N	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	157	1	382	3	N	-0-			-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	3	N	-0-			-0-
*02	392 N	359	-0-	-33	-0-	35	1	324	3	N	-0-			-0-
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	21	1	366	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1550 X	1097	-0-	-453	-0-	120	1	977	3	N	-0-			-0-
11	1320 X	946	-0-	-374	-0-	75	1	871	3	N	-0-			-0-
12	1364 X	1193	-0-	-171	-0-	159	1	1034	3	N	-0-			-0-
01	1364 X	1223	-0-	-141	-0-	103	1	1120	3	N	-0-			-0-
*02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	105	1	1043	3	N	-0-			-0-
*03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	102	1	1272	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642

10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			5
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			5
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-			5
01	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-			5
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	6	1	362	3	N	1			6
						1	9							
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	N	1			7

SHURLEY RR 1A WELL #: 5 RRCID -> 215112 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759

10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-			-0-
01	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	3			N	-0-			-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	N	-0-			-0-
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084

10	372 N	205	-0-	-167	-0-	95	1	110	3	N	-0-			-0-
11	300 N	191	-0-	-109	-0-	98	1	93	3	N	-0-			-0-
12	248 N	158	-0-	-90	-0-	101	1	57	3	N	-0-			-0-
01	217 N	118	-0-	-99	-0-	101	1	17	3	N	-0-			-0-
*02	168 N	99	-0-	-69	-0-	91	1	8	3	N	-0-			-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	101	1	8	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 6 RRCID -> 215115 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446

10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			1
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			1
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			1
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			1
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	7	1	420	3	N	-0-			1
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			1

WILSON, DUKE WELL #: 1777 RRCID -> 215116 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5101 - 7650

10	496 N	411	-0-	-85	-0-	45	1	366	3	N	-0-			-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	63	1	734	3	N	-0-			-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	92	1	596	3	N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	48	1	516	3	N	-0-			-0-
*02	588 N	502	-0-	-86	-0-	46	1	456	3	N	-0-			-0-
03	651 N	525	-0-	-126	-0-	39	1	486	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1767		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 16 RRCID -> 215238 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584												
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	20	1	151 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	19	1	135 3	N	-0-	-0-	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142 3	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	15	1	139 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	140 N	128	-0-	-12	-0-	11	1	117 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155 3	N	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH WELL #: 104S RRCID -> 215239 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 8 RRCID -> 215240 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866												
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-	-0-	1
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-	-0-	1
12	496 N	129	-0-	-367	-0-	129	3		N	-0-	-0-	1
01	496 N	105	-0-	-391	-0-	105	3		N	-0-	-0-	1
*02	448 N	1	-0-	-447	-0-	1	3		N	-0-	-0-	1
03	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3		N	-0-	-0-	1

CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215262 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492												
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	36	1	276 3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	275	-0-	-85	-0-	34	1	241 3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	293	-0-	-48	-0-	34	1	259 3	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	29	1	260 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	35	1	362 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307 3	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 5		RRCID -> 215303		COMPL. DATE 10/09/2005			TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	730	-0-	-14	-0-	105 1	624 3	N	1		3
						1 9					
11	720 N	683	-0-	-37	-0-	103 1	580 3	N	-0-		3
12	744 N	725	-0-	-19	-0-	92 1	633 3	N	-0-		3
01	744 N	689	-0-	-55	-0-	102 1	587 3	N	-0-		3
*02	644 N	477	-0-	-167	-0-	91 1	386 3	N	-0-		3
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	98 1	616 3	N	-0-		3

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 19		RRCID -> 215331		COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600		
10	1023 N	998	-0-	-25	-0-	116 1	882 3	N	-0-		-0-
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	116 1	810 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	966	-0-	-57	-0-	112 1	854 3	N	-0-		-0-
01	992 N	945	-0-	-47	-0-	94 1	851 3	N	-0-		-0-
*02	868 N	788	-0-	-80	-0-	69 1	719 3	N	-0-		-0-
*03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	109 1	942 3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 21		RRCID -> 215362		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164		
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	5 1	82 3	N	-0-		-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	5 1	78 3	N	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	4 1	78 3	N	-0-		-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	3 1	69 3	N	-0-		-0-
*02	84 N	64	-0-	-20	-0-	5 1	59 3	N	-0-		-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	6 1	79 3	N	-0-		-0-

SHURLEY RR 5		WELL #: 3		RRCID -> 215371		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808		
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-		-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	6 1	360 3	N	-0-		-0-
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3		N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ'		WELL #: 3302		RRCID -> 215379		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762		
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	56 1	293 3	N	3	4 1	8
						3 9					
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	48 1	257 3	N	2	4 1	6
						2 9					
12	279 N	205	-0-	-74	-0-	24 1	179 3	N	2	3 1	5
						2 9					
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	17 1	178 3	N	1		6
						1 9					
*02	252 N	174	-0-	-78	-0-	19 1	153 3	N	2	2 1	6
						2 9					
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	22 1	183 3	N	-0-	2 1	4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 215383		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782		
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	24 1	123 3	N	-0-		-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	22 1	121 3	N	-0-		-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	18 1	130 3	N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	13 1	134 3	N	-0-		-0-
*02	140 N	130	-0-	-10	-0-	14 1	116 3	N	-0-		-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17 1	141 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 4A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY RR 4A		WELL #: 1		RRCID -> 215385		COMPL. DATE 07/03/2005			TOTAL DEPTH 8613			PERF. 5710 - 6795		
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-			-0-
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-			-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	7	1	372	3	N	-0-			-0-
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 1		RRCID -> 215388		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 5554 - 6027		
10	775 X	562	-0-	-213	-0-	562	3			N	-0-			-0-
11	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
12	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
01	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	9	1	517	3	N	-0-			-0-
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C"		WELL #: 304		RRCID -> 215390		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6456 - 7661		
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	60	1	313	3	N	-0-			-0-
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	56	1	298	3	N	-0-			-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-	42	1	309	3	N	-0-			-0-
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	31	1	321	3	N	-0-			-0-
*02	336 N	292	-0-	-44	-0-	32	1	260	3	N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 14		RRCID -> 215391		COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 6370 - 8069		
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	24	1	245	3	Y	-0-			2
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	21	1	239	3	Y	-0-			2
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	250	3	Y	8			10
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	246	3	Y	11			21
*02	252 N	208	-0-	-44	-0-	24	1	171	3	Y	12			33
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	13	9	289	3	Y	6	33	1	6

FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 6025		RRCID -> 215392		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 9450			PERF. 8758 - 9158		
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 4A		WELL #: 3		RRCID -> 215404		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 5492 - 6768		
10	775 X	542	-0-	-233	-0-	542	3			N	-0-			-0-
11	540 X	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-			-0-
12	558 X	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-			-0-
01	558 X	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-			-0-
*02	504 N	450	-0-	-54	-0-	8	1	442	3	N	-0-			-0-
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY RR 6		WELL #: 1		RRCID -> 215406		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-			2
11	420 N	137	-0-	-283	-0-	137	3			N	-0-			2
12	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	3			N	-0-			2
01	403 N	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-			2
*02	140 N	57	-0-	-83	-0-	1	1	56	3	N	-0-			2
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			2

ARCO-PHILLIPS		WELL #: 2308		RRCID -> 215407		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER 37		WELL #: 11		RRCID -> 215408		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772						
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
01	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
03	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 4		RRCID -> 215419		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715						
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-			-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
*02	224 N	212	-0-	-12	-0-	4	1	208	3	N	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-			-0-

SHURLEY RR 9		WELL #: 1		RRCID -> 215420		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682						
10	713 X	542	-0-	-171	-0-	542	3			N	-0-			1
11	540 X	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-			1
12	558 X	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-			1
01	558 X	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-			1
*02	476 N	413	-0-	-63	-0-	7	1	406	3	N	-0-			1
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			1

WILSON, DUKE		WELL #: 4015		RRCID -> 215421		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010						
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	82	1	665	3	N	-0-			-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	55	1	639	3	N	1			1
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	93	1	602	3	N	-0-	1	1	-0-
						61	1	660	3	N	1			1
						1	9							
*02	644 N	591	-0-	-53	-0-	54	1	537	3	N	-0-			1
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	51	1	633	3	N	1	1	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 215422		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-
*01	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-
*02	28 N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	N	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 215530		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530		
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	23	1	303	3	N	-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	79	1	291	3	N	-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	123	1	298	3	N	-0-
*01	341 N	313	-0-	-28	-0-	16	1	297	3	N	-0-
*02	308 N	266	-0-	-42	-0-	26	1	240	3	N	-0-
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 928S		RRCID -> 215539		COMPL. DATE 08/14/2005			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-
*01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 5		RRCID -> 215585		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710		
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	N	-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	N	-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	N	-0-
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	N	-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	N	-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 406S		RRCID -> 215751		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868		
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	7	1	206	3	Y	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	Y	-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	7	1	193	3	Y	-0-
*01	217 N	205	-0-	-12	-0-	7	1	198	3	Y	-0-
*02	196 N	73	-0-	-123	-0-	4	1	69	3	Y	-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 6		RRCID -> 215761		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714		
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-
12	465 N	243	-0-	-222	-0-	243	3			N	-0-
*01	465 N	280	-0-	-185	-0-	280	3			N	-0-
*02	336 N	322	-0-	-14	-0-	6	1	316	3	N	-0-
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 17		RRCID -> 215764		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528		
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	30	1	401	3	N	-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	105	1	387	3	N	-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	166	1	403	3	N	-0-
*01	434 N	422	-0-	-12	-0-	22	1	400	3	N	-0-
*02	420 N	366	-0-	-54	-0-	36	1	330	3	N	-0-
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	23	1	400	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1E		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

SHURLEY RR 1E		WELL #: 5		RRCID -> 215770		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 7150			PERF. 5508 - 6840		
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-			1
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-			1
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			1
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			1
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	288	3	N	-0-			1
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-			1

SHURLEY RR 4C		WELL #: 3		RRCID -> 215779		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 5592 - 6708		
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			1
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			1
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			1
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-			1
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	8	1	464	3	N	-0-			1
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			1

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 18		RRCID -> 215792		COMPL. DATE 09/25/2005			TOTAL DEPTH 8662			PERF. 6318 - 7234		
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	15	1	103	3	N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	3	N	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	N	-0-			-0-
*02	112 N	75	-0-	-37	-0-	7	1	68	3	N	-0-			-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 911S		RRCID -> 215794		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 6857			PERF. 4714 - 5048		
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-			-0-
*02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286	3			N	-0-			-0-
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1054S		RRCID -> 215808		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 6354			PERF. 4756 - 5050		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHURLEY RR 4B		WELL #: 2		RRCID -> 215810		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 7450			PERF. 5508 - 5714		
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			1
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-			1
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			1
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-			1
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	276	3	N	-0-			1
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-			1

SHURLEY RR 4A		WELL #: 2		RRCID -> 215812		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 7316			PERF. 5654 - 6922		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
*02	56 N	45	-0-	-11	-0-	1	1	44	3	N	-0-			-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 VALLIANT, L. R. WELL #: 23 RRCID -> 215815 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	3	N	-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	122	1	450	3	N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	190	1	462	3	N	-0-			-0-
01	496 N	491	-0-	-5	-0-	26	1	464	3	N	1			1
						1	9							
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	3	N	-0-			1
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	27	1	464	3	N	-0-			1

SHURLEY RR 1E WELL #: 3 RRCID -> 215822 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864

10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-
11	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
12	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			-0-
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	11	1	607	3	N	-0-			-0-
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 4 RRCID -> 215854 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5694 - 7728

10	1023 X	777	-0-	-246	-0-	777	3			N	-0-			1
11	810 X	763	-0-	-47	-0-	763	3			N	-0-			1
12	837 X	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-			1
01	837 X	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-			1
*02	700 N	612	-0-	-88	-0-	11	1	601	3	N	-0-			1
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			1

SHURLEY RR 8 WELL #: 1 RRCID -> 215855 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736

10	1023 X	729	-0-	-294	-0-	729	3			N	-0-			-0-
11	750 X	644	-0-	-106	-0-	644	3			N	-0-			-0-
12	775 X	215	-0-	-560	-0-	215	3			N	-0-			-0-
01	744 X	194	-0-	-550	-0-	194	3			N	-0-			-0-
*02	588 N	79	-0-	-509	-0-	1	1	78	3	N	-0-			-0-
03	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1059 S RRCID -> 215856 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 929S RRCID -> 215870 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114

10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 28 RRCID -> 215871 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448														
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	16	1	209	3	N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	55	1	203	3	N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	87	1	211	3	N	-0-			-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-			-0-
*02	224 N	202	-0-	-22	-0-	20	1	182	3	N	-0-			-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 1 RRCID -> 215872 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252														
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-			2
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			2
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			2
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			2
*02	364 N	346	-0-	-18	-0-	6	1	340	3	N	-0-			2
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-			2

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2309 RRCID -> 215875 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276														
10	14B2 EXT	9	-0-	9	442	9	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	24	-0-	24	466	24	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	69	-0-	69	535	69	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	65	-0-	65	600	65	2			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	51	-0-	51	651	51	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	65	-0-	65	716	65	2			Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1835 RRCID -> 215876 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 8800														
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
*02	56 N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 7 RRCID -> 215877 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 5828														
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-			-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-			-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	5	1	292	3	N	-0-			-0-
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 215880 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	82	3	N	4	4	1	3
						4	9							
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	77	3	N	4	4	1	3
						4	9							
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	79	3	N	2	3	1	2
						2	9							
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-	1	1	1
*02	84 N	74	-0-	-10	-0-	6	1	68	3	N	-0-			1
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

10	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	127	1	139	2	N	5			6
						756	3	6	9					
11	1170 N	975	-0-	-195	-0-	133	1	86	2	N	6	6	1	6
						749	3	7	9					
12	1209 N	960	-0-	-249	-0-	115	1	55	2	N	4			10
						786	3	4	9					
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	133	1	184	2	N	8	4	1	14
						764	3	9	9					
*02	924 N	922	-0-	-2	-0-	129	1	240	2	N	3	5	1	12
						550	3	3	9					
03	961 N	872	-0-	-89	-0-	114	1	37	2	N	3	5	1	10
						718	3	3	9					

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

10	465 N	446	-0-	-19	-0-	31	1	415	3	N	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	106	1	391	3	N	-0-			-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	165	1	401	3	N	-0-			-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	3	N	-0-			-0-
*02	420 N	377	-0-	-43	-0-	37	1	340	3	N	-0-			-0-
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	24	1	415	3	N	-0-			-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

10	217 N	209	-0-	-8	-0-	97	1	112	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	102	1	123	3	Y	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	105	1	119	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	103	1	111	3	Y	-0-			-0-
*02	224 N	178	-0-	-46	-0-	106	1	72	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	103	1	108	3	Y	-0-			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644

10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	108	1	816	3	N	3			13
						3	9							
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	112	1	783	3	N	3	10	1	6
						3	9							
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	107	1	813	3	N	2			8
						2	9							
01	930 N	880	-0-	-50	-0-	87	1	789	3	N	4			12
						4	9							
*02	840 N	755	-0-	-85	-0-	66	1	688	3	N	1	9	1	4
						1	9							
*03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	97	1	836	3	N	2			6
						2	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 215918		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	315	N	315	-0-	-0-	37	1	278	3	N	-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	38	1	263	3	N	-0-
12	310	N	292	-0-	-18	34	1	258	3	N	-0-
01	310	N	303	-0-	-7	30	1	273	3	N	-0-
*02	280	N	262	-0-	-18	23	1	239	3	N	-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	32	1	279	3	N	-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 3		RRCID -> 215923		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638			
10	385	N	385	-0-	-0-	385	3		N	-0-	-0-
11	390	N	367	-0-	-23	367	3		N	-0-	-0-
12	403	N	392	-0-	-11	392	3		N	-0-	-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	392	3		N	-0-	-0-
*02	336	N	316	-0-	-20	5	1	310	3	N	1
						1	9				
*03	447	N	447	-0-	-0-	447	3		N	-0-	1

SHURLEY RR 1F		WELL #: 5		RRCID -> 215925		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854			
10	33	N	33	-0-	-0-	33	3		N	-0-	-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	197	3		N	-0-	-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	190	3		N	-0-	-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	177	3		N	-0-	-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	2	1	129	3	N	-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	152	3		N	-0-	-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 2		RRCID -> 215929		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627			
10	155	N	1	-0-	-154	1	3		N	-0-	18
11	468	N	468	-0-	-0-	468	3		N	-0-	18
12	491	N	491	-0-	-0-	491	3		N	-0-	18
01	408	N	408	-0-	-0-	408	3		N	-0-	18
*02	349	N	349	-0-	-0-	6	1	343	3	N	18
*03	392	N	392	-0-	-0-	391	3	1	9	N	19

KARNES, W.H. C		WELL #: 11		RRCID -> 215931		COMPL. DATE 09/26/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926			
10	341	N	280	-0-	-61	280	2		Y	-0-	-0-
11	330	N	247	-0-	-83	247	2		Y	-0-	-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	361	2		Y	-0-	-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	386	2		Y	-0-	-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	282	2		Y	-0-	-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	374	2		Y	-0-	-0-

HUNT 19		WELL #: 7		RRCID -> 215932		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440			
10	T. A.		149	-0-	149	2933	149	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.		58	-0-	58	2991	58	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.		74	-0-	74	3065	74	2	Y	-0-	-0-
01	T. A.		62	-0-	62	3127	62	2	Y	-0-	-0-
*02	T. A.		30	-0-	30	3157	30	2	Y	-0-	-0-
03	T. A.		29	-0-	29	3186	29	2	Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 103S RRCID -> 215939 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208														
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	20	1	590	3	Y	-0-			-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	20	1	597	3	Y	-0-			-0-
12	651 N	585	-0-	-66	-0-	20	1	565	3	Y	-0-			-0-
*01	620 N	588	-0-	-32	-0-	20	1	568	3	Y	-0-			-0-
*02	588 N	317	-0-	-271	-0-	17	1	300	3	Y	-0-			-0-
*03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	24	1	716	3	Y	-0-			-0-

HUNT 19		WELL #: 2		RRCID -> 215954		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	35	-0-	35	38	35	2			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	94	-0-	94	132	94	2			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 804		RRCID -> 215955		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984					
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-			1
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-			1
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-			1
*01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-			1
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-			1
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 1131S		RRCID -> 215956		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 2003		RRCID -> 215976		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024					
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-			-0-
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-			-0-
*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
*02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-			-0-
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 12		RRCID -> 215977		COMPL. DATE 10/09/2005			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600					
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	N	-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	21	1	150	3	N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	21	1	157	3	N	-0-			-0-
*01	186 N	171	-0-	-15	-0-	17	1	154	3	N	-0-			-0-
*02	168 N	147	-0-	-21	-0-	13	1	134	3	N	-0-			-0-
*03	186 N	185	-0-	-1	-0-	19	1	166	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 10S		RRCID -> 216056		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284					
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			1
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			1
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			1
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			1
*02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			1
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
BROWN, WHITEHEAD 2		WELL #: 44		RRCID -> 216510		COMPL. DATE 08/29/2004			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	341 N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	3	N	-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	97	1	359	3	N	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	150	1	365	3	N	-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	-0-
*02	364 N	340	-0-	-24	-0-	33	1	307	3	N	-0-
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	21	1	359	3	N	-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 216668		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690		
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	41	1	309	3	N	1
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	43	1	298	3	N	-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	42	1	322	3	N	1
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	316	3	N	1
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	N	1
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	3	N	1

CANYON RANCH		WELL #: 407S		RRCID -> 216690		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816		
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	18	1	539	3	Y	-0-
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	18	1	533	3	Y	-0-
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	18	1	517	3	Y	-0-
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	18	1	519	3	Y	-0-
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	3	Y	-0-
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	19	1	570	3	Y	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1003		RRCID -> 216765		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900		
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	38	1	223	3	N	-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	41	1	232	3	N	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	N	-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	38	1	222	3	N	-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	49	1	209	3	N	-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	36	1	226	3	N	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 21		RRCID -> 216768		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160		
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	26	1	270	3	Y	-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	22	1	258	3	Y	-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	24	1	267	3	Y	-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	29	1	253	3	Y	-0-
*02	252 N	232	-0-	-20	-0-	28	1	204	3	Y	-0-
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 928		RRCID -> 216889		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-
*02	14B2 EXT	188	-0-	188	385	188	2			Y	-0-
03	14B2 EXT	234	-0-	234	619	234	2			Y	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 16		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 19		RRCID -> 216894		COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	56	1	203	3	N	-0-		3	
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	46	1	167	3	N	5		8	
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6	9							
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	65	1	181	3	N	31		39	
*02	196 N	157	-0-	-39	-0-	34	9							
03	279 N	214	-0-	-65	-0-	28	1	178	3	N	1		40	
						1	9							
						34	1	122	3	N	1		41	
						1	9							
						50	1	162	3	N	2	16	1	27
						2	9							

HILL-MAYER, "UU"		WELL #: 3		RRCID -> 216961		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720					
10	186 N	68	-0-	-118	-0-	10	1	57	3	N	1		4	
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	1	9							
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	99	3	N	-0-	2	1	2
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	N	1		3	
*02	112 N	41	-0-	-71	-0-	1	9							
*03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	N	-0-	1	1	2
						8	1	33	3	N	-0-			2
						128	1	805	3	N	-0-			2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 4		RRCID -> 216968		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990					
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	39	1	233	3	N	4		19	
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	4	9							
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	41	1	233	3	N	-0-	12	1	7
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	35	1	238	3	N	-0-			7
*02	252 N	199	-0-	-53	-0-	40	1	232	3	N	-0-	2	1	5
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	161	3	N	-0-	2	1	3
						130	1	220	3	N	1	1	1	3
						1	9							

HILL-MAYER SS		WELL #: 4		RRCID -> 216969		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833					
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			1
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-			1
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-			1
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	N	-0-			1
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-			1
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-			1

FIELDS 16		WELL #: 16		RRCID -> 216970		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736					
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	51	1	185	3	N	-0-			-0-
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	42	1	151	3	N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	95	1	155	3	N	-0-			-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	51	1	180	3	N	-0-			-0-
*02	168 N	160	-0-	-8	-0-	43	1	117	3	N	-0-			-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	126	1	165	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, "UU"		WELL #: 4X		RRCID -> 216971		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904					
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			1
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3				-0-			1
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			1
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-			1
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			1
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	103	1	5	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 15		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(CODE)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18		RRCID -> 216974		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4921 - 5368				
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	56 1	351 3	N	16			79
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	18 9	287 3	N	17			96
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	50 1	299 3	N	14	104 1		6
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	19 9	288 3	N	18			24
*02	336 N	305	-0-	-31	-0-	49 1	252 3	N	9			33
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	15 9	267 3	N	11			44
WELL #: 17		RRCID -> 216986		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 5917		PERF. 5021 - 5641				
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	53 1	546 3	N	5			9
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	20 9	407 3	N	-0-			9
12	713 N	623	-0-	-90	-0-	43 1	454 3	N	2			11
01	713 N	534	-0-	-179	-0-	10 9	461 3	N	-0-			11
*02	504 N	366	-0-	-138	-0-	73 1	284 3	N	-0-			11
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	82 1	474 3	N	-0-	4 1		7
WELL #: 1003		RRCID -> 216989		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6632 - 7994				
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	210 1	62 3	N	-0-			4
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	8 1	46 3	N	-0-	1 1		3
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	7 1	48 3	N	1			4
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 9	59 3	N	-0-	1 1		3
*02	56 N	51	-0-	-5	-0-	10 1	41 3	N	-0-			3
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	7 1	47 3	N	-0-			3
WELL #: 506		RRCID -> 216995		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 6590 - 7920				
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	67 1	395 3	N	-0-			-0-
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	65 1	368 3	N	-0-			-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	55 1	380 3	N	-0-			-0-
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	64 1	370 3	N	-0-			-0-
*02	392 N	370	-0-	-22	-0-	70 1	300 3	N	-0-			-0-
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	155 1	373 3	N	-0-			-0-
WELL #: 7		RRCID -> 217004		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8521		PERF. 6908 - 7196				
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 1	60 3	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 3	N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 3	N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 3	N	-0-			-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8 1	70 3	N	-0-			-0-
WELL #: 1775		RRCID -> 217005		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5170 - 8299				
10	2976 X	2584	-0-	-392	-0-	283 1	2301 3	N	-0-			-0-
11	2730 X	2506	-0-	-224	-0-	198 1	2308 3	N	-0-			-0-
12	2728 N	2653	-0-	-75	-0-	354 1	2299 3	N	-0-			-0-
01	2573 N	2398	-0-	-175	-0-	203 1	2195 3	N	-0-			-0-
*02	2352 N	2293	-0-	-59	-0-	210 1	2083 3	N	-0-			-0-
03	2666 N	2546	-0-	-120	-0-	189 1	2357 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

SHURLEY RR 10		WELL #: 1		RRCID -> 217006	COMPL. DATE 12/08/2005	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5782 - 7500				
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3		N	-0-	-0-	
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-	-0-	
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-	-0-	
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-	-0-	
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	3 1	157 3	N	-0-	-0-	
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	-0-	

SHURLEY RR9		WELL #: 3		RRCID -> 217007	COMPL. DATE 11/14/2005	TOTAL DEPTH 8047	PERF. 5422 - 7792				
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3		N	-0-	-0-	
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3		N	-0-	-0-	
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-	-0-	
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		N	-0-	-0-	
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	5 1	279 3	N	-0-	-0-	
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3		N	-0-	-0-	

CUSENBARY 60		WELL #: 14		RRCID -> 217026	COMPL. DATE 12/09/2005	TOTAL DEPTH 5715	PERF. 4524 - 5264				
10	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 3		Y	-0-	6	
11	180 N	1	-0-	-179	-0-	1 3		Y	-0-	6	
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-	6	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	6	
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	6	
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	6	

SHURLEY RR 2A		WELL #: 2		RRCID -> 217028	COMPL. DATE 11/30/2005	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 5758 - 7816				
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3		N	-0-	-0-	
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	442 3		N	-0-	-0-	
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3		N	-0-	-0-	
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 3		N	-0-	-0-	
*02	420 N	382	-0-	-38	-0-	7 1	375 3	N	-0-	-0-	
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-	-0-	

SHURLEY RR 10		WELL #: 2		RRCID -> 217029	COMPL. DATE 11/30/2005	TOTAL DEPTH 7854	PERF. 6974 - 7820				
10	620 X	527	-0-	-93	-0-	527 3		N	-0-	-0-	
11	600 X	442	-0-	-158	-0-	442 3		N	-0-	-0-	
12	589 X	437	-0-	-152	-0-	437 3		N	-0-	-0-	
01	558 X	470	-0-	-88	-0-	470 3		N	-0-	-0-	
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	9 1	509 3	N	-0-	-0-	
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE		WELL #: 1616		RRCID -> 217033	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 5328 - 7298				
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	46 1	370 3	N	-0-	-0-	
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	35 1	406 3	N	-0-	-0-	
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	66 1	429 3	N	-0-	-0-	
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	31 1	336 3	N	-0-	-0-	
*02	420 N	279	-0-	-141	-0-	26 1	253 3	N	-0-	-0-	
03	496 N	297	-0-	-199	-0-	22 1	275 3	N	-0-	-0-	

FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 24		RRCID -> 217079	COMPL. DATE 11/13/2005	TOTAL DEPTH 8764	PERF. 6334 - 7550				
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13 1	95 3	N	-0-	-0-	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13 1	89 3	N	-0-	-0-	
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12 1	93 3	N	-0-	-0-	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 3	N	-0-	-0-	
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	78 3	N	-0-	-0-	
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	99 3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RANDEE FAWCETT TRUST		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 15		RRCID -> 217080		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	68 1	514 3	N	1			1
						1 9						
11	570 N	541	-0-	-29	-0-	68 1	473 3	N	-0-			1
12	589 N	563	-0-	-26	-0-	65 1	497 3	N	1			2
						1 9						
01	589 N	541	-0-	-48	-0-	54 1	487 3	N	-0-			2
*02	504 N	466	-0-	-38	-0-	41 1	425 3	N	-0-	1 1		1
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	61 1	527 3	N	-0-			1
MAYER, EDWIN S. JR "G"		WELL #: 13		RRCID -> 217129		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790			
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	4 1	23 3	N	-0-			2
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	4 1	22 3	N	-0-			2
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5 1	31 3	N	-0-			2
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	31 1	176 3	N	-0-			2
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	16 1	70 3	N	-0-			2
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11 1	68 3	N	-0-			2
FRIEND, JOE ESTATE "A"		WELL #: 2026		RRCID -> 217134		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956			
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
*02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152 2		Y	-0-			-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		Y	-0-			-0-
DUKE WILSON		WELL #: 1782		RRCID -> 217135		COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666			
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	36 1	293 3	N	-0-			-0-
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	15 1	176 3	N	-0-			-0-
12	310 N	150	-0-	-160	-0-	20 1	130 3	N	-0-			-0-
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	22 1	242 3	N	-0-			-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18 1	175 3	N	-0-			-0-
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21 1	258 3	N	-0-			-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 1833		RRCID -> 217137		COMPL. DATE 12/30/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAYFIELD 45		WELL #: 19		RRCID -> 217159		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068			
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	42 1	434 3	Y	-0-			2
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	34 1	389 3	Y	-0-			2
12	496 N	410	-0-	-86	-0-	33 1	369 3	Y	7			9
						8 9						
01	465 N	414	-0-	-51	-0-	42 1	362 3	Y	9			18
						10 9						
*02	392 N	272	-0-	-120	-0-	32 1	229 3	Y	10			28
						11 9						
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42 1	451 3	Y	6	28 1		6
						7 9						

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FRIEND, JOE ESTATE "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248												
10	2945 X	2665	-0-	-280	-0-	2665	2		Y	-0-		-0-
11	2850 X	2322	-0-	-528	-0-	2322	2		Y	-0-		-0-
12	2883 X	1875	-0-	-1008	-0-	1875	2		Y	-0-		-0-
01	2666 N	1580	-0-	-1086	-0-	1580	2		Y	-0-		-0-
*02	2156 N	1153	-0-	-1003	-0-	1153	2		Y	-0-		-0-
03	1860 N	1187	-0-	-673	-0-	1187	2		Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 6 RRCID -> 217204 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154												
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	48	1	283	3	N	-0-	3
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	49	1	275	3	N	1	2
						1	9					
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	42	1	287	3	N	1	3
						1	9					
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	49	1	279	3	N	1	3
						1	9					
*02	308 N	274	-0-	-34	-0-	52	1	222	3	N	-0-	2
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	47	1	295	3	N	1	2
						1	9					

HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748												
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-	2
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-	2
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-	2
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-	2
*02	196 N	188	-0-	-8	-0-	10	1	178	3	N	-0-	2
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-	2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130												
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	28	1	167	3	N	-0-	1
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	3	N	-0-	1
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	N	-0-	1
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	29	1	166	3	N	-0-	1
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	27	1	114	3	N	-0-	1
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	3	N	-0-	1

CUSENBARY 59 WELL #: 3 RRCID -> 217207 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668												
10	496 N	391	-0-	-105	-0-	39	1	352	3	N	-0-	3
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	34	1	349	3	N	-0-	3
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	41	1	391	3	N	1	3
						1	9					
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	35	1	360	3	N	-0-	3
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	N	-0-	3
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	36	1	379	3	N	3	5
						3	9					

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 59		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 217208 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594													
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	16	1	143	3	N	2		6
11	180 N	113	-0-	-67	-0-	2	9	103	3	N	-0-		6
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	4	1	40	3	N	-0-	3 1	3
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	2		5
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	N	7		12
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	9	196	3	N	1	6 1	7

WELL #: 14 RRCID -> 217332 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6273 - 7827													
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	N	-0-		-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	96	1	356	3	N	-0-		-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	150	1	364	3	N	-0-		-0-
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	21	1	371	3	N	-0-		-0-
*02	420 N	350	-0-	-70	-0-	34	1	316	3	N	-0-		-0-
03	465 N	392	-0-	-73	-0-	21	1	371	3	N	-0-		-0-

WELL #: 15 RRCID -> 217334 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881													
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	22	1	297	3	N	-0-		-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	76	1	279	3	N	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	119	1	289	3	N	-0-		-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	3	N	-0-		-0-
*02	308 N	262	-0-	-46	-0-	26	1	236	3	N	-0-		-0-
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	16	1	280	3	N	-0-		-0-

WELL #: 1783 RRCID -> 217455 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280													
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	11	1	118	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	9	1	109	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	Y	-0-		-0-
*02	112 N	107	-0-	-5	-0-	13	1	93	3	Y	1		1
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	1	9	112	3	Y	-0-	1 1	-0-

WELL #: 2 RRCID -> 217458 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302													
10	899 X	689	-0-	-210	-0-	689	3			N	-0-		1
11	690 X	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-		1
12	713 X	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-		1
01	713 X	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-		1
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	11	1	638	3	N	-0-		1
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2803		RRCID -> 217464		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 703		RRCID -> 217479		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013							
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-				-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-				-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-				-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-				-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-				-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-				-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 3		RRCID -> 217486		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270							
10	558	X	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-				-0-
11	540	X	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-				-0-
12	558	X	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-				-0-
01	558	X	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-				-0-
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	9	1	517	3	N	-0-				-0-
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-				-0-

CUSENBARY 59		WELL #: 5		RRCID -> 217488		COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530							
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	439	3	N	-0-				1
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	51	1	533	3	N	-0-				1
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	56	1	529	3	N	-0-				1
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	49	1	499	3	N	-0-				1
*02	532	N	307	-0-	-225	-0-	24	1	283	3	N	-0-				1
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	54	1	572	3	N	-0-				1

SHURLEY RR 2A		WELL #: 1		RRCID -> 217491		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792							
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-				-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	N	-0-				-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-				-0-

KARNES, W.H. C		WELL #: 12		RRCID -> 217492		COMPL. DATE 11/24/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 9088							
10	T. A.		578	-0-	578	-0-	724	578	2		Y	-0-				-0-
11	T. A.		743	-0-	743	-0-	1467	743	2		Y	-0-				-0-
12	T. A.		791	-0-	791	-0-	2258	791	2		Y	-0-				-0-
01	T. A.		822	-0-	822	-0-	3080	822	2		Y	-0-				-0-
*02	T. A.		636	-0-	636	-0-	3716	636	2		Y	-0-				-0-
03	T. A.		788	-0-	788	-0-	4504	788	2		Y	-0-				-0-

MAYER RANCH "B"		WELL #: 203		RRCID -> 217505		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 7774							
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	3	N	-0-				-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108	3	N	-0-				-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	-0-				-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	3	N	-0-				-0-
*02	112	N	111	-0-	-1	-0-	21	1	90	3	N	-0-				-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 59		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6		RRCID -> 217507		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	4	N	4	-0-	-0-		4 3			N	-0-	2 1		1
01	23	N	23	-0-	-0-		2 1	21	3	N	-0-			1
*02	107	N	107	-0-	-0-		8 1	99	3	N	-0-			1
03	4	N	-0-	-0-	-4					N	1	1 1		1

FAWCETT 130		WELL #: 11		RRCID -> 217509		COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976					
10	155	N	57	-0-	-98		4 1	50	3	N	3			7
11	120	N	104	-0-	-16		3 9	94	3	N	3	9 1		1
12	124	N	100	-0-	-24		7 1	87	3	N	5			6
01	103	N	103	-0-	-0-		6 9	87	3	N	8			14
*02	84	N	44	-0-	-40		7 1	38	3	N	3			17
*03	177	N	177	-0-	-0-		9 9	21 1	3	N	6			23
							7 9							

SHURLEY RR 1E		WELL #: 1		RRCID -> 217510		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032					
10	682	X	546	-0-	-136		546 3			N	-0-			-0-
11	540	X	532	-0-	-8		532 3			N	-0-			-0-
12	558	X	555	-0-	-3		555 3			N	-0-			-0-
01	558	X	549	-0-	-9		549 3			N	-0-			-0-
*02	504	N	485	-0-	-19		8 1	477	3	N	-0-			-0-
03	558	N	524	-0-	-34		524 3			N	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 8028		RRCID -> 217511		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034					
10	2	N	2	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-		16 2			Y	-0-			-0-
01	58	N	58	-0-	-0-		58 2			Y	-0-			-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-		47 2			Y	-0-			-0-
03	31	N	21	-0-	-10		21 2			Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C		WELL #: 4		RRCID -> 217515		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550					
10	1426	N	1424	-0-	-2		165 1	1251	3	N	7			14
11	1410	N	1275	-0-	-135		8 9	1109	3	N	7	12 1		9
12	1446	N	1446	-0-	-0-		158 1	1272	3	N	6			15
01	1426	N	1391	-0-	-35		167 1	1245	3	N	7			22
*02	1204	N	1153	-0-	-51		7 9	100 1	3	N	4	17 1		9
*03	1532	N	1532	-0-	-0-		8 9	158 1	3	N	4			13
							4 9							
							4 9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-			2
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	N	-0-			2
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	3	N	-0-			2
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	13	1	73	3	N	-0-			2
*02		84 N	36	-0-	-48	-0-	7	1	29	3	N	-0-			2
03		93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	N	-0-			2

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2503 RRCID -> 217527 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956

10		217 N	213	-0-	-4	-0-	31	1	182	3	N	-0-			2
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	30	1	167	3	N	-0-			2
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	26	1	176	3	N	-0-			2
01		217 N	200	-0-	-17	-0-	30	1	170	3	N	-0-			2
*02		196 N	190	-0-	-6	-0-	36	1	154	3	N	-0-			2
*03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	105	1	175	3	N	-0-			2

SHURLEY RR 1A WELL #: 4 RRCID -> 217528 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334

10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*02		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I" WELL #: 5 RRCID -> 217532 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990

10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	3	N	-0-			5
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	15	1	87	3	N	1	3	1	3
							1	9							
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	13	1	87	3	N	1			4
							1	9							
01		124 N	97	-0-	-27	-0-	14	1	82	3	N	1	1	1	4
							1	9							
*02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	3	N	-0-	1	1	3
*03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	N	1	1	1	3
							1	9							

HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-

FAWCETT 130 WELL #: 12 RRCID -> 217535 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914

10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	724	3	N	4			9
							4	9							
11		881 N	881	-0-	-0-	-0-	60	1	819	3	N	2	10	1	1
							2	9							
12		744 N	726	-0-	-18	-0-	73	1	651	3	N	2			3
							2	9							
01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	703	3	N	3			6
							3	9							
*02		672 N	477	-0-	-195	-0-	34	1	442	3	N	1			7
							1	9							
03		713 N	639	-0-	-74	-0-	54	1	584	3	N	1			8
							1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR "G"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 217538 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000											
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	102 1	604 3	N	36		44
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	40 9	554 3	N	41	42 1	43
12	806 N	701	-0-	-105	-0-	98 1	562 3	N	52		95
01	744 N	691	-0-	-53	-0-	45 9	539 3	N	54	37 1	112
*02	644 N	533	-0-	-111	-0-	82 1	397 3	N	39	50 1	101
*03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	57 9	514 3	N	78	59 1	120
						93 1					
						59 9					
						93 1					
						43 9					
						183 1					
						86 9					
MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217541 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820											
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	15 1	90 3	N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15 1	86 3	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13 1	92 3	N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15 1	86 3	N	-0-		-0-
*02	84 N	79	-0-	-5	-0-	15 1	64 3	N	-0-		-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13 1	84 3	N	-0-		-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217544 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970											
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	3 1	17 3	N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 3	N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3	N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	3 1	17 3	N	-0-		-0-
*02	28 N	17	-0-	-11	-0-	3 1	14 3	N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 3	N	-0-		-0-
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217719 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914											
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	30 1	177 3	N	-0-		-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	29 1	167 3	N	-0-		-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	24 1	166 3	N	-0-		-0-
01	217 N	182	-0-	-35	-0-	27 1	155 3	N	-0-		-0-
*02	196 N	157	-0-	-39	-0-	30 1	127 3	N	-0-		-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	121 1	160 3	N	-0-		-0-
WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217721 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188											
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	50 1	410 3	N	-0-		-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	33 1	389 3	N	-0-		-0-
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	60 1	391 3	N	-0-		-0-
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	36 1	388 3	N	-0-		-0-
*02	392 N	351	-0-	-41	-0-	32 1	319 3	N	-0-		-0-
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	32 1	396 3	N	-0-		-0-
CANYON RANCH WELL #: 1204 E RRCID -> 217860 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528											
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-		-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 3		N	-0-		-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3		N	-0-		-0-
01	217 N	126	-0-	-91	-0-	126 3		N	-0-		-0-
*02	196 N	102	-0-	-94	-0-	102 3		N	-0-		-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 2194E		RRCID -> 217863		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 3233 - 3380						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
*02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 6X		RRCID -> 217871		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 5610 - 6837				
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3		N	-0-			26
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3		N	-0-			26
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			26
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			26
*02	364	N	354	-0-	-10	-0-	6	1	348	3	N	-0-		26
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	N	1		27

WILSON, DUKE		WELL #: 1832		RRCID -> 217903		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 7050 - 8106				
10	868	N	783	-0-	-85	-0-	86	1	697	3	N	-0-		-0-
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	61	1	710	3	N	-0-		-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	108	1	701	3	N	-0-		-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	67	1	721	3	N	-0-		-0-
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	73	1	722	3	N	-0-		-0-
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	59	1	735	3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1266S		RRCID -> 217915		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 6618		PERF. 6049 - 6106				
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #: 4X		RRCID -> 217926		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5840 - 6948				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q"		WELL #: 5		RRCID -> 217928		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6574 - 6924				
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	3	N	-0-		1
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	N	-0-		1
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-		1
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	N	-0-		1
*02	56	N	48	-0-	-8	-0-	9	1	39	3	N	-0-		1
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 10X		RRCID -> 217943		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 5761			PERF. 4960 - 5530		
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	N	-0-			3
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	201	3	N	1			4
						1	9							
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	195	3	N	-0-	4	1	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	35	1	187	3	N	1			1
						1	9							
*02	224 N	124	-0-	-100	-0-	18	1	106	3	N	-0-			1
03	217 N	100	-0-	-117	-0-	18	1	81	3	N	1			2
						1	9							

MAYER 20A		WELL #: 3		RRCID -> 218002		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 8690			PERF. 6426 - 8512		
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
*02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 28		RRCID -> 218130		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6646 - 6993		
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-			1
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	N	-0-			1
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	N	-0-			1
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	N	-0-			1
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	N	-0-			1
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	N	-0-			1

SHURLEY RR 2A		WELL #: 6		RRCID -> 218134		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 8129			PERF. 5792 - 7826		
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-			-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	8	1	448	3	N	-0-			-0-
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-			-0-

MAYER RANCH E		WELL #: 6		RRCID -> 218237		COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 8155			PERF. 6670 - 7024		
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	82	1	484	3	N	-0-			2
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	83	1	466	3	N	-0-			2
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	70	1	483	3	N	-0-			2
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	80	1	464	3	N	-0-			2
*02	476 N	422	-0-	-54	-0-	80	1	342	3	N	-0-			2
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	73	1	457	3	N	-0-			2

MAYER 21		WELL #: 16		RRCID -> 218246		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 6344 - 8358		
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-			3
11	720 N	716	-0-	-4	-0-	716	2			Y	-0-			3
12	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-			3
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-			3
*02	672 N	652	-0-	-20	-0-	652	2			Y	-0-			3
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER 21		WELL #: 14		RRCID -> 218251		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		854 N	854	-0-	-0-	854	2	Y	-0-			1
11		840 N	801	-0-	-39	801	2	Y	-0-			1
12		899 N	766	-0-	-133	766	2	Y	-0-			1
01		868 N	732	-0-	-136	732	2	Y	-0-			1
*02		756 N	617	-0-	-139	617	2	Y	-0-			1
03		775 N	670	-0-	-105	670	2	Y	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N'		WELL #: 5		RRCID -> 218320		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 4		RRCID -> 218326		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144				
10	31	N	7	-0-	-24	1	1	6	3	N	-0-	1
11	15	N	2	-0-	-13	2	3			N	-0-	1
12	14	N	1	-0-	-13	1	3			N	-0-	1
01	7	N	1	-0-	-6	1	3			N	-0-	1
*02	2	N	-0-	-0-	-2					N	-0-	1
03	1	N	-0-	-0-	-1					N	-0-	1

JOE FRIEND ESTATE UNIT "B"		WELL #: 2032		RRCID -> 218330		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 9		RRCID -> 218331		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070				
10	403	N	84	-0-	-319	84	3	N	-0-			-0-
11	240	N	77	-0-	-163	77	3	N	-0-			-0-
12	217	N	15	-0-	-202	15	3	N	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93			N	-0-			-0-
*02	582	N	582	-0-	-0-	582	3	N	-0-			-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1269S		RRCID -> 218471		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136				
10	11	N	11	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
11	2	N	1	-0-	-1	1	3	N	-0-			-0-
12	62	N	42	-0-	-20	42	3	N	-0-			-0-
01	11	N	5	-0-	-6	5	3	N	-0-			-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
03	31	N	11	-0-	-20	11	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 10 S		RRCID -> 218489		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080				
10	31	N	25	-0-	-6	25	3	N	-0-			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	27	3	N	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-	-1	30	3	N	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
*02	28	N	17	-0-	-11	17	3	N	-0-			-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CANYON RANCH 126		WELL #: 13S		RRCID -> 218493		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 8		RRCID -> 218497		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862								
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

MAYER 21		WELL #: 17		RRCID -> 218498		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494								
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB		WELL #: 2		RRCID -> 218500		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 7804								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 18S		RRCID -> 218502		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6132								
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	527 N	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 17S		RRCID -> 218503		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6174 PERF. 4480 - 5170								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "Z"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2403		RRCID -> 218504		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6704 - 6459			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	98 1	583 3	N	16			65
						18 9						
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	98 1	554 3	N	20	48 1		37
						22 9						
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	80 1	549 3	N	20			57
						22 9						
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	91 1	522 3	N	3	22 1		38
						3 9						
*02	560 N	490	-0-	-70	-0-	93 1	397 3	N	-0-	14 1		24
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	287 1	451 3	N	1	9 1		16
						1 9						

RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #: 17		RRCID -> 218505		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 6230 - 7362			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 19		RRCID -> 218507		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492			
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 3	N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5 1	37 3	N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	N	-0-			-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 5		RRCID -> 218560		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924			
10	837 N	712	-0-	-125	-0-	103 1	609 3	N	-0-			2
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	145 1	818 3	N	1	1 1		2
						1 9						
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	109 1	749 3	N	-0-			2
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	136 1	783 3	N	-0-			2
*02	784 N	441	-0-	-343	-0-	84 1	357 3	N	-0-			2
03	868 N	770	-0-	-98	-0-	106 1	664 3	N	-0-			2

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 24		RRCID -> 218824		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6428 - 7500			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 409S		RRCID -> 218825		COMPL. DATE 03/12/2006			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732			
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 3	Y	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	70 3	Y	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	Y	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	77 3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	30	-0-	-26	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 128		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 19 RRCID -> 218829 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680																
10	806 N	801	-0-	-5	-0-	56	1	744	3	Y	1					2
11	840 N	783	-0-	-57	-0-	54	1	728	3	Y	1	3	1			-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	58	1	758	3	Y	1					1
01	806 N	780	-0-	-26	-0-	57	1	722	3	Y	1					2
*02	728 N	484	-0-	-244	-0-	34	1	450	3	Y	-0-					2
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	62	1	808	3	Y	-0-					2
FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 7025X RRCID -> 218887 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066																
10	T. A.	70	-0-	70	394	70	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	73	-0-	73	467	73	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	56	-0-	56	523	56	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	59	-0-	59	582	59	2			Y	-0-					-0-
*02	T. A.	34	-0-	34	616	34	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	58	-0-	58	674	58	2			Y	-0-					-0-
SAWYER 144 WELL #: 14 RRCID -> 218889 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 7128																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAWYER 144 WELL #: 10 RRCID -> 218890 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191																
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	85	1	1119	3	Y	1					3
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	87	1	1184	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	91	1	1188	3	Y	1					1
01	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	85	1	1073	3	Y	1					2
*02	1176 N	465	-0-	-711	-0-	33	1	432	3	Y	-0-					2
03	1271 N	319	-0-	-952	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					2
CANYON RANCH WELL #: 304S RRCID -> 218892 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134																
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	3	Y	-0-					-0-
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	Y	-0-					-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	3	Y	-0-					-0-
MAYER 19 WELL #: 9 RRCID -> 218893 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372																
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*02	364 N	326	-0-	-38	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 218897 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826														
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	83	1	434	3	N	-0-			1
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	78	1	417	3	N	-0-			1
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	61	1	446	3	N	-0-			1
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	44	1	461	3	N	-0-			1
*02	476 N	443	-0-	-33	-0-	49	1	394	3	N	-0-			1
*03	496 N	464	-0-	-32	-0-	50	1	414	3	N	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 303S RRCID -> 218904 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943														
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-			-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-			-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 219020 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562														
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	54	1	408	3	N	-0-			1
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	54	1	378	3	N	-0-			1
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	51	1	392	3	N	1			2
						1	9							
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	43	1	390	3	N	1			3
						1	9							
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	56	1	582	3	N	1	2	1	2
						1	9							
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	3	N	-0-			2

FIELDS 14 WELL #: 8 RRCID -> 219032 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482														
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-			-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	1			1
						1	9							
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-			1

HILL-MAYRAY "D" WELL #: 2 RRCID -> 219042 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026														
10	2077 X	1837	-0-	-240	-0-	230	1	1607	3	Y	-0-			-0-
11	1950 X	1882	-0-	-68	-0-	223	1	1659	3	Y	-0-			-0-
12	2015 X	1526	-0-	-489	-0-	161	1	1365	3	Y	-0-			-0-
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	209	1	1679	3	Y	-0-			-0-
*02	1764 N	1630	-0-	-134	-0-	148	1	1482	3	Y	-0-			-0-
*03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	186	1	1717	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 16S RRCID -> 219047 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128														
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 128		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 18		RRCID -> 219108		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	85	1	1117	3	Y	4
11	1230 N	1096	-0-	-134	-0-	75	1	1021	3	Y	1
12	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	74	1	967	3	Y	2
01	1209 N	958	-0-	-251	-0-	71	1	886	3	Y	3
*02	1036 N	572	-0-	-464	-0-	41	1	531	3	Y	3
03	1054 N	808	-0-	-246	-0-	57	1	751	3	Y	3

SHURLY 96		WELL #: 18		RRCID -> 219109		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068		
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 219110		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950		
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	85	1	503	3	N	2
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	84	1	477	3	N	2
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	74	1	510	3	N	2
01	589 N	579	-0-	-10	-0-	86	1	493	3	N	2
*02	532 N	483	-0-	-49	-0-	92	1	391	3	N	2
03	589 N	510	-0-	-79	-0-	70	1	440	3	N	2

MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2303		RRCID -> 219157		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928		
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	1
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	1
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	1
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	3	N	1
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	1
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	1

FIELDS 21		WELL #: 17		RRCID -> 219168		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786		
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	36	1	225	3	N	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	36	1	204	3	N	-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	31	1	189	3	N	-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	35	1	188	3	N	-0-
*02	224 N	131	-0-	-93	-0-	19	1	112	3	N	-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	36	1	162	3	N	-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 12S		RRCID -> 219181		COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034		
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-
12	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-
*02	420 N	257	-0-	-163	-0-	257	3			N	-0-
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 23		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 4		RRCID -> 219189		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	279 N	73	-0-	-206	-0-	5	1	67	3	Y	1	1	1		2
						1	9								
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	1	1	1		2
						1	9								
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	3	2	1		3
						3	9								
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	1	2	1		2
						1	9								
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-				2
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-	1	1		1

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 103		RRCID -> 219207		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038						
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-				2
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	N	-0-				2
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	N	-0-				2
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	3	N	-0-				2
*02	56 N	51	-0-	-5	-0-	10	1	41	3	N	-0-				2
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-				2

SHURLEY RR 4C		WELL #: 2		RRCID -> 219318		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772						
10	713 X	448	-0-	-265	-0-	448	3			N	-0-				-0-
11	480 X	366	-0-	-114	-0-	366	3			N	-0-				-0-
12	496 X	312	-0-	-184	-0-	312	3			N	-0-				-0-
01	496 X	242	-0-	-254	-0-	242	3			N	-0-				-0-
*02	336 N	241	-0-	-95	-0-	4	1	237	3	N	-0-				-0-
03	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-				-0-

SHURLEY 98		WELL #: 19		RRCID -> 219319		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290						
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	17	1	171	3	N	-0-				-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	12	1	160	3	N	-0-				-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	20	1	152	3	N	-0-				-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	N	-0-				-0-
*02	168 N	130	-0-	-38	-0-	12	1	118	3	N	-0-				-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	3	N	-0-				-0-

REED 101		WELL #: 21		RRCID -> 219337		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 6210						
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	195	1	906	3	Y	-0-				-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	65	1	841	3	Y	-0-				-0-
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	35	1	899	3	Y	-0-				-0-
01	992 N	945	-0-	-47	-0-	945	3			Y	-0-				-0-
*02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	3	Y	-0-				-0-
03	930 N	906	-0-	-24	-0-	4	1	902	3	Y	-0-				-0-

NIXON 177		WELL #: 7		RRCID -> 219343		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148						
10	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-				-0-
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER 17		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 9		RRCID -> 219351		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	588 N	541	-0-	-47	-0-	541	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-	-0-	-0-

REED 101		WELL #: 24		RRCID -> 219358		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272		
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	Y	-0-	-0-	-0-

RAY RANCH "B"		WELL #: 1142		RRCID -> 219365		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044		
10	1426 X	1310	-0-	-116	-0-	164	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	177	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	158	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	152	1	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1400 N	1267	-0-	-133	-0-	115	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	136	1	Y	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 9		RRCID -> 219415		COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433		
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	N	22	21	16
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	24	9	N	20	22	14
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	35	1	N	11	16	9
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	22	9	N	1	7	3
*02	532 N	445	-0-	-87	-0-	24	1	N	-0-	1	2
03	558 N	513	-0-	-45	-0-	12	9	N	-0-	2	-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 219423		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366		
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-	-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	112 N	73	-0-	-39	-0-	7	1	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD 9		WELL #: 3		RRCID -> 219426		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530		
10	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	100	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	338	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	524	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	72	1	Y	-0-	-0-	-0-
*02	1372 N	1121	-0-	-251	-0-	110	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	77	1	Y	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 9		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2		RRCID -> 219444		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	82	1	1082	3	Y	-0-	-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	275	1	1017	3	Y	-0-	-0-
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	432	1	1048	3	Y	-0-	-0-
01	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	60	1	1077	3	Y	-0-	-0-
*02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	111	1	1015	3	Y	-0-	-0-
03	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	61	1	1051	3	Y	-0-	-0-

SHANNON 52		WELL #: 16		RRCID -> 219454		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830			
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-	-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	1	1
*02	56 N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	1	1

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1303		RRCID -> 219461		COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651			
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	17	1	103	3	N	1	3
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	99	3	N	3	4
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	15	1	103	3	N	3	7
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	16	1	93	3	N	5	10
*02	112 N	86	-0-	-26	-0-	16	1	67	3	N	3	10
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	92	1	90	3	N	8	13

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1403		RRCID -> 219470		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724			
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	28	1	163	3	N	1	2
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	3	N	-0-	2
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	22	1	152	3	N	-0-	2
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	26	1	147	3	N	-0-	2
*02	168 N	149	-0-	-19	-0-	28	1	121	3	N	-0-	2
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	23	1	144	3	N	-0-	2

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 25		RRCID -> 219472		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942			
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	N	3	3
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	N	3	3
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	N	2	2
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	N	-0-	1
*02	448 N	393	-0-	-55	-0-	33	1	360	3	N	-0-	1
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	32	1	417	3	N	-0-	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 24 RRCID -> 219525 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850														
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	18	1	205	3	N	-0-			-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	19	1	208	3	N	-0-			-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	23	1	203	3	N	-0-			-0-
*02	196 N	140	-0-	-56	-0-	17	1	122	3	N	1			1
						1	9							
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	N	-0-	1 1		-0-

WELL #: 26 RRCID -> 219532 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608														
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	76	1	177	3	Y	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	69	1	147	3	Y	-0-			-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	91	1	143	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	94	-0-	-123	-0-	13	1	81	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 6 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200														
10	651 N	608	-0-	-43	-0-	36	1	572	3	N	-0-			-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	36	1	544	3	N	-0-			-0-
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	26	1	559	3	N	-0-			-0-
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	27	1	553	3	N	-0-			-0-
*02	532 N	509	-0-	-23	-0-	43	1	466	3	N	-0-			-0-
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	42	1	544	3	N	-0-			-0-

WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072														
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	19	1	302	3	N	3	3 1		2
						3	9							
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	19	1	291	3	N	3	3 1		2
						3	9							
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	1	2 1		1
						1	9							
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	45	1	905	3	N	3	2 1		2
						3	9							
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	55	1	592	3	N	-0-	1 1		1
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	45	1	588	3	N	6	2 1		5
						7	9							

WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516														
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	22	1	295	3	N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	77	1	284	3	N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	119	1	290	3	N	-0-			-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	3	N	-0-			-0-
*02	308 N	250	-0-	-58	-0-	25	1	225	3	N	-0-			-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	17	1	297	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WARD, RC WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	35 1	320 3	N	-0-			1
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	30 1	310 3	N	-0-			1
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	33 1	304 3	N	-0-			1
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	34 1	300 3	N	-0-			1
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	36 1	275 3	N	-0-			1
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	28 1	311 3	N	1			2
						1 9						

SHURLEY 166 WELL #: 18 RRCID -> 219581 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986

10	155 N	38	-0-	-117	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
11	180 N	53	-0-	-127	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	1 1	52 3	Y	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	101 1	27 3	Y	-0-			-0-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219606 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

10	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163 2		Y	-0-			1
11	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1102 2		Y	-0-			1
12	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152 2		Y	-0-			1
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		Y	-0-			1
*02	1036 N	996	-0-	-40	-0-	996 2		Y	-0-			1
*03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		Y	-0-			1

SHURLEY 147 WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943

10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			1
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3		Y	-0-			1
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	1 1	42 3	Y	-0-			1
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 3	Y	-0-			1
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	Y	-0-			1
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			1

SHURLEY 147 WELL #: 22 RRCID -> 219869 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910

10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	1 1	66 3	Y	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	1 1	67 3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	52	-0-	-32	-0-	1 1	51 3	Y	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			-0-

MAYER WELL #: 609 RRCID -> 219871 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966

10	155 N	145	-0-	-10	-0-	8 1	137 3	N	-0-			1
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	N	-0-			1
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 3	N	-0-			1
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 3	N	-0-			1
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	102 1	175 3	N	-0-			1
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	200 1	203 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 6010		RRCID -> 219878		COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	37	1	192	3	N	-0-			1
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	35	1	190	3	N	-0-			1
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	27	1	195	3	N	-0-			1
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	N	-0-			1
*02	224 N	202	-0-	-22	-0-	22	1	180	3	N	-0-			1
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	N	-0-			1

WILSON, DUKE 185		WELL #: 14		RRCID -> 219881		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130					
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	99	1	807	3	N	-0-			-0-
11	900 N	805	-0-	-95	-0-	64	1	741	3	N	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	121	1	786	3	N	-0-			-0-
01	899 N	849	-0-	-50	-0-	72	1	777	3	N	-0-			-0-
*02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	71	1	702	3	N	-0-			-0-
*03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	76	1	951	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1849		RRCID -> 219883		COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960					
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	38	1	309	3	N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	286	3	N	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	N	-0-			-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-			-0-
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 184		WELL #: 10		RRCID -> 219884		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032					
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	29	1	236	3	N	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	20	1	230	3	N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	37	1	238	3	N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	N	-0-			-0-
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-			-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 22		RRCID -> 219895		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224					
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	31	1	211	3	Y	-0-			1
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	31	1	196	3	Y	-0-			1
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	28	1	198	3	Y	-0-			1
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	26	1	198	3	Y	-0-			1
*02	224 N	169	-0-	-55	-0-	19	1	150	3	Y	-0-			1
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-			1

REED 101		WELL #: 23		RRCID -> 219898		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184					
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	166	1	387	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	267	-0-	-153	-0-	98	1	169	3	Y	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	14	1	533	3	Y	-0-			-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-			-0-
*02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-			-0-
03	558 N	364	-0-	-194	-0-	364	3			Y	-0-			-0-

JONES 118		WELL #: 21		RRCID -> 220008		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 6368					
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	12	1	75	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	10	1	75	3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	66	-0-	-18	-0-	7	1	59	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 166		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 19		RRCID -> 220018		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5586 - 7026					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	1 1	110	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100 3			Y	-0-			-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	2 1	95	3	Y	-0-			-0-
*01	124	N	88	-0-	-36	-0-	2 1	86	3	Y	-0-			-0-
*02	84	N	57	-0-	-27	-0-	1 1	56	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76 3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 99		WELL #: 20		RRCID -> 220019		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6160 - 6924					
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41	3	N	-0-			-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42	3	N	-0-			-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25	3	N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1768		RRCID -> 220028		COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5176 - 7570					
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	93 1	752	3	N	-0-			-0-
11	840	N	778	-0-	-62	-0-	61 1	717	3	N	-0-			-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	117 1	758	3	N	-0-			-0-
*01	837	N	761	-0-	-76	-0-	64 1	697	3	N	-0-			-0-
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	67 1	666	3	N	-0-			-0-
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	65 1	808	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 11		RRCID -> 220030		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 8220					
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	101 1	821	3	N	-0-			-0-
11	900	N	868	-0-	-32	-0-	69 1	799	3	N	-0-			-0-
12	930	N	846	-0-	-84	-0-	113 1	733	3	N	-0-			-0-
*01	930	N	871	-0-	-59	-0-	74 1	797	3	N	-0-			-0-
*02	812	N	753	-0-	-59	-0-	69 1	684	3	N	-0-			-0-
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	67 1	839	3	N	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 22		RRCID -> 220037		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424					
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	49 1	338	3	Y	-0-			-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	52 1	327	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	46 1	321	3	Y	-0-			-0-
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	44 1	333	3	Y	-0-			-0-
*02	364	N	272	-0-	-92	-0-	30 1	242	3	Y	-0-			-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	48 1	350	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 21		RRCID -> 220039		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636					
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	96 1	659	3	Y	-0-			-0-
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	99 1	625	3	Y	-0-			-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	109 1	767	3	Y	-0-			-0-
*01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	105 1	789	3	Y	-0-			-0-
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	77 1	615	3	Y	-0-			-0-
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	109 1	803	3	Y	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 18		RRCID -> 220041		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 6277					
10	496	N	388	-0-	-108	-0-	35 1	353	3	Y	-0-			3
11	480	N	223	-0-	-257	-0-	20 1	203	3	Y	-0-			3
12	496	N	335	-0-	-161	-0-	34 1	301	3	Y	-0-			3
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	60 1	597	3	Y	-0-			3
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	49 1	469	3	Y	-0-			3
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	52 1	591	3	Y	-0-			3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUDSPETH "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 104		RRCID -> 220043		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 7740						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-				-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-				-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-				-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-				-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-				-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-				-0-

SIMMONS 73				WELL #: 8		RRCID -> 220071		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 7538				
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	Y	-0-				-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	3	Y	-0-				-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	72	1	603	3	Y	-0-				-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	53	1	623	3	Y	-0-				-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	-0-				-0-
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	-0-				-0-

VALLIANT, L. R.				WELL #: 26		RRCID -> 220072		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586				
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	21	1	273	3	N	-0-				-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	70	1	261	3	N	-0-				-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	109	1	265	3	N	-0-				-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-				-0-
*02	280 N	222	-0-	-58	-0-	22	1	200	3	N	-0-				-0-
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	15	1	257	3	N	-0-				-0-

WHITEHEAD 8				WELL #: 3		RRCID -> 220074		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480				
10	806 N	795	-0-	-11	-0-	56	1	739	3	Y	-0-				-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	189	1	699	3	Y	-0-				-0-
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	307	1	745	3	Y	-0-				-0-
01	806 N	771	-0-	-35	-0-	40	1	731	3	Y	-0-				-0-
*02	812 N	758	-0-	-54	-0-	75	1	683	3	Y	-0-				-0-
03	899 N	785	-0-	-114	-0-	43	1	742	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 166				WELL #: 20		RRCID -> 220078		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042				
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
*02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"				WELL #: 9		RRCID -> 220080		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940				
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-				-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-				-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-				-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-				-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-				-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 2				WELL #: 4		RRCID -> 220095		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258				
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-				-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-				-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-				-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-				-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-				-0-
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	3			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH FF		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 3002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

RRCID -> 220098 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962												
10	930 N	760	-0-	-170	-0-	122 1	638 3	N	-0-		2	
11	930 N	759	-0-	-171	-0-	119 1	640 3	N	-0-		2	
12	868 N	697	-0-	-171	-0-	84 1	613 3	N	-0-		2	
01	775 N	623	-0-	-152	-0-	54 1	568 3	N	1		3	
						1 9						
*02	700 N	512	-0-	-188	-0-	56 1	456 3	N	-0-		3	
03	682 N	559	-0-	-123	-0-	60 1	499 3	N	-0-		3	

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220114 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972												
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	17 1	101 3	N	4		9	
						4 9						
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	16 1	93 3	N	-0-	6 1	3	
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	14 1	96 3	N	-0-		3	
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	16 1	92 3	N	-0-	1 1	2	
*02	112 N	93	-0-	-19	-0-	18 1	75 3	N	-0-	1 1	1	
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	150 1	92 3	N	-0-		1	

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220117 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400												
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N	-0-		1	
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	N	-0-		1	
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	N	-0-		1	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 3	N	-0-		1	
*02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	35 1	602 3	N	-0-		1	
*03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	64 1	1292 3	N	-0-		1	

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220119 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264												
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	680 2		Y	-0-		4	
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	656 2		Y	-0-		4	
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	686 2		Y	-0-		4	
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		Y	-0-		4	
*02	616 N	597	-0-	-19	-0-	597 2		Y	-0-		4	
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-		4	

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220121 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768												
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	8 1	139 3	N	-0-		-0-	
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	7 1	139 3	N	-0-		-0-	
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	7 1	142 3	N	-0-		-0-	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 3	N	-0-		-0-	
*02	140 N	122	-0-	-18	-0-	7 1	115 3	N	-0-		-0-	
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	6 1	130 3	N	-0-		-0-	

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220130 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570												
10	899 N	869	-0-	-30	-0-	61 1	808 3	Y	-0-		-0-	
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	206 1	760 3	Y	-0-		-0-	
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	319 1	774 3	Y	-0-		-0-	
01	868 N	699	-0-	-169	-0-	37 1	662 3	Y	-0-		-0-	
*02	812 N	681	-0-	-131	-0-	67 1	614 3	Y	-0-		-0-	
03	899 N	703	-0-	-196	-0-	38 1	665 3	Y	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "K"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 220132 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736																
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	24	1	124	3	N	-0-	1	1			3
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	132	3	N	1	1	1			3
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	9	19	1	N	-0-					3
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	12					15
*02	140 N	130	-0-	-10	-0-	13	9	14	1	N	3	5	1			13
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	3	9	6	1	N	-0-	3	1			10

MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 10		RRCID -> 220136		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 8060			PERF. 6462 - 7880				
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	77	1	405	3	N	-0-					3
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	73	1	393	3	N	-0-					3
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	57	1	416	3	N	-0-					3
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	41	1	430	3	N	1					4
*02	448 N	372	-0-	-76	-0-	1	9	41	1	N	-0-					4
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	53	1	435	3	N	-0-					4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 5		RRCID -> 220140		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6674 - 7884				
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	59	1	352	3	N	-0-					1
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	59	1	334	3	N	-0-					1
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	48	1	329	3	N	-0-					1
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	58	1	334	3	N	-0-					1
*02	364 N	314	-0-	-50	-0-	60	1	254	3	N	-0-					1
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	56	1	350	3	N	-0-					1

MAYER, EDWINS. JR. "S"		WELL #: 5		RRCID -> 220146		COMPL. DATE 03/19/2006			TOTAL DEPTH 8117			PERF. 6592 - 7930				
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	80	1	418	3	N	-0-					2
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	74	1	397	3	N	-0-					2
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	57	1	420	3	N	-0-					2
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	39	1	407	3	N	-0-					2
*02	448 N	420	-0-	-28	-0-	46	1	374	3	N	-0-					2
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	53	1	434	3	N	1					3

WHITEHEAD 8		WELL #: 4		RRCID -> 220149		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 8425			PERF. 7372 - 8256				
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	27	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	94	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	147	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	20	1	362	3	Y	-0-					-0-
*02	392 N	339	-0-	-53	-0-	33	1	306	3	Y	-0-					-0-
*03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	891	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYFIELD 33		WELL #: 11		RRCID -> 220151		COMPL. DATE 03/16/2006				TOTAL DEPTH 8608			PERF. 6286 - 8420			
10	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	158	1	1637	3	Y	-0-					-0-
11	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	137	1	1576	3	Y	-0-					-0-
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	146	1	1619	3	Y	2					2
01	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	182	1	1579	3	Y	2					4
*02	1596 N	904	-0-	-692	-0-	110	1	793	3	Y	1					5
*03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	166	1	1762	3	Y	1	5	1			1

MAYFIELD 33		WELL #: 11		RRCID -> 220163		COMPL. DATE 03/08/2006				TOTAL DEPTH 8510			PERF. 629 - 8046			
10	682 N	660	-0-	-22	-0-	58	1	602	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	51	1	585	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	659	-0-	-23	-0-	54	1	604	3	Y	1					1
01	651 N	535	-0-	-116	-0-	55	1	478	3	Y	2					3
*02	588 N	365	-0-	-223	-0-	44	1	319	3	Y	2					5
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	66	1	703	3	Y	-0-	4	1			1

MAYFIELD 32		WELL #: 10		RRCID -> 220165		COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6316 - 8172			
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
*02	168 N	142	-0-	-26	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 103		RRCID -> 220171		COMPL. DATE 02/19/2006				TOTAL DEPTH 8060			PERF. 6440 - 7784			
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	67	1	353	3	N	-0-					-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	69	1	368	3	N	-0-					-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	53	1	392	3	N	-0-					-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	N	-0-					-0-
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	417	3	N	-0-					-0-
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	53	1	436	3	N	2					2

SHURLEY 95		WELL #: 18		RRCID -> 220222		COMPL. DATE 02/22/2006				TOTAL DEPTH 6390			PERF. 5486 - 6164			
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	17	1	131	3	N	-0-					-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
*02	140 N	125	-0-	-15	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 26		RRCID -> 220224		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M		CODE	AMT	
10	2232 X	1834	-0-	-398	-0-	108	1	1725	3	N	1	1	1	2
						1	9							
11	1830 X	1772	-0-	-58	-0-	111	1	1659	3	N	2	2	1	2
						2	9							
12	1891 X	1620	-0-	-271	-0-	71	1	1548	3	N	1	1	1	2
						1	9							
01	1891 X	1817	-0-	-74	-0-	85	1	1732	3	N	-0-			2
*02	1652 N	1359	-0-	-293	-0-	116	1	1243	3	N	-0-			2
*03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	132	1	1	2	N	-0-			2
						1707	3							

SAWYER-JONES		WELL #: 1905		RRCID -> 220226		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824					
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
*02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-			-0-

FRIEND		WELL #: 2802		RRCID -> 220231		COMPL. DATE 03/26/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062					
10	620 N	151	-0-	-469	-0-	145	1	6	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	140	-0-	-460	-0-	140	1			Y	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-			-0-
*02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	1			Y	-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 20		RRCID -> 220236		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386					
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	78	1	265	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
12	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
01	341 N	93	-0-	-248	-0-	47	1	46	3	Y	-0-			-0-
*02	224 N	112	-0-	-112	-0-	63	1	49	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	90	-0-	-127	-0-	9	1	81	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 20		RRCID -> 220240		COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290					
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	23	1	223	3	N	-0-			-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	15	1	209	3	N	-0-			-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	26	1	201	3	N	-0-			-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	13	1	203	3	N	-0-			-0-
*02	196 N	144	-0-	-52	-0-	14	1	130	3	N	-0-			-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	12	1	165	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 36		WELL #: 14		RRCID -> 220258		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610					
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-			-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-			525	3	Y	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	11	1	483	3	Y	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	3	Y	-0-			-0-
*02	364 N	315	-0-	-49	-0-	5	1	310	3	Y	-0-			-0-
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 22		RRCID -> 220263		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 6553		PERF. 5446 - 6224						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-			2
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			2
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			2
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			2
*02	28 N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			2
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			2

REED 116		WELL #: 21		RRCID -> 220265		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 6490		PERF. 5314 - 6386			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 124		WELL #: 26		RRCID -> 220347		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 6773		PERF. 5122 - 6436			
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	254	3	Y	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	38	1	240	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	34	1	239	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	33	1	245	3	Y	-0-			-0-
*02	252 N	186	-0-	-66	-0-	21	1	165	3	Y	-0-			-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	Y	-0-			-0-

KIRBY 184		WELL #: 9		RRCID -> 220407		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6246 - 6626			
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			5
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			5
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-			5
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			5
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			5
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			5

MAYFIELD 34		WELL #: 23		RRCID -> 220449		COMPL. DATE 03/12/2006			TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6362 - 8302			
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	20	1	229	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	20	1	226	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	25	1	217	3	Y	-0-			-0-
*02	224 N	186	-0-	-38	-0-	23	1	163	3	Y	-0-			-0-
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 16		WELL #: 5		RRCID -> 220484		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4748 - 6640			
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	48	1	246	3	Y	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	43	1	218	3	Y	-0-			-0-
12	775 N	243	-0-	-532	-0-	39	1	204	3	Y	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	49	1	249	3	Y	-0-			-0-
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	3	Y	-0-			-0-
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	46	1	224	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 3		RRCID -> 220486		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 7523		PERF. 6724 - 7058			
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	N	-0-			1
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	N	-0-			1
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	N	-0-			1
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-			1
*02	56 N	44	-0-	-12	-0-	8	1	36	3	N	-0-			1
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 123		WELL #: 24		RRCID -> 220494		COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 6725			PERF. 5196 - 6486				
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	134	1	925	3	Y	7	10	1			10
11	1020 N	911	-0-	-109	-0-	124	1	781	3	Y	5	5	1			10
12	992 N	949	-0-	-43	-0-	117	1	825	3	Y	6	5	1			11
01	1054 N	942	-0-	-112	-0-	110	1	828	3	Y	4	5	1			10
*02	840 N	392	-0-	-448	-0-	43	1	347	3	Y	2	5	1			7
03	961 N	927	-0-	-34	-0-	111	1	816	3	Y	-0-	3	1			4

SHURLEY 36		WELL #: 13		RRCID -> 220498		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 7003			PERF. 5276 - 6764				
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					1
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					1
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	9	1	415	3	Y	-0-					1
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	11	1	513	3	Y	-0-					1
*02	392 N	376	-0-	-16	-0-	6	1	370	3	Y	-0-					1
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					1

MORRISS 64		WELL #: 13		RRCID -> 220523		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 6101			PERF. 4824 - 5826				
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	1			Y	-0-					-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	50	1	12	3	Y	-0-					-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			Y	-0-					-0-

MAYER 21		WELL #: 15		RRCID -> 220526		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 8655			PERF. 6354 - 7384				
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

JONES 118		WELL #: 23		RRCID -> 220527		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 6430			PERF. 4984 - 6226				
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	Y	-0-					-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	Y	-0-					-0-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "Z"		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON					
		//CONT.// 875310			COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
		WELL #: 2404	RRCID -> 220530		03/30/2006	7950	6564	-		7904				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	695	-0-	-49	-0-	100	1	595	3	N	-0-			2
11	720 N	634	-0-	-86	-0-	95	1	538	3	N	1	1	1	2
						1	9							
12	713 N	651	-0-	-62	-0-	83	1	568	3	N	-0-			2
01	682 N	629	-0-	-53	-0-	93	1	536	3	N	-0-			2
*02	588 N	523	-0-	-65	-0-	100	1	423	3	N	-0-			2
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	106	1	667	3	N	-0-			2

NICKS, GERALD		WELL #: 9	RRCID -> 220532		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	91	1	1191	3	Y	-0-			-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	96	1	1136	3	Y	-0-			-0-
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	101	1	1144	3	Y	-0-			-0-
01	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	97	1	1129	3	Y	-0-			-0-
*02	1148 N	1067	-0-	-81	-0-	88	1	979	3	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	95	1	1122	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 23	RRCID -> 220534		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	24	1	245	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	21	1	239	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	22	1	242	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	27	1	236	3	Y	-0-			-0-
*02	252 N	221	-0-	-31	-0-	27	1	194	3	Y	-0-			-0-
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 105	RRCID -> 220536		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-
01	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
*02	896 N	886	-0-	-10	-0-	886	3			N	-0-			-0-
*03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 12	RRCID -> 220538		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	33	1	362	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	41	1	353	3	Y	-0-			-0-
*02	364 N	272	-0-	-92	-0-	33	1	239	3	Y	-0-			-0-
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH FF		WELL #: 3003	RRCID -> 220541		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
10	589 N	547	-0-	-42	-0-	88	1	459	3	N	-0-			2
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	85	1	456	3	N	-0-			2
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	66	1	481	3	N	-0-			2
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	49	1	506	3	N	1			3
						1	9							
*02	504 N	470	-0-	-34	-0-	52	1	418	3	N	-0-			3
*03	558 N	554	-0-	-4	-0-	60	1	494	3	N	-0-			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WILSON, DUKE 173		WELL #: 11		RRCID -> 220675		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-		1
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		1
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		1
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		1
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		1
*03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	110 1	1371 3	N	-0-	1

MORRISS RANCH		WELL #: 8106		RRCID -> 220679		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770			
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10 1	98 3	N	-0-	-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	7 1	71 3	N	-0-	-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	8 1	85 3	N	-0-	-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10 1	98 3	N	-0-	-0-
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10 1	108 3	N	-0-	-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	96 3	N	-0-	-0-

KELLY 126		WELL #: 19		RRCID -> 220681		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626			
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21 1	209 3	Y	-0-	-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20 1	195 3	Y	-0-	-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22 1	197 3	Y	-0-	-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	19 1	192 3	Y	-0-	-0-
*02	196	N	177	-0-	-19	-0-	17 1	160 3	Y	-0-	-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18 1	209 3	Y	-0-	-0-

KELLY 126		WELL #: 20		RRCID -> 220683		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 6494			
10	217	N	17	-0-	-200	-0-	2 1	15 3	Y	-0-	-0-
11	210	N	68	-0-	-142	-0-	6 1	62 3	Y	-0-	-0-
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	8 1	74 3	Y	-0-	-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 3	Y	-0-	-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 3	Y	-0-	-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12 1	142 3	Y	-0-	-0-

KELLY 126		WELL #: 17		RRCID -> 220707		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 6288			
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	25 1	252 3	Y	-0-	-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	21 1	210 3	Y	-0-	-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	21 1	182 3	Y	-0-	-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	24 1	242 3	Y	-0-	-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21 1	205 3	Y	-0-	-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22 1	250 3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 165		WELL #: 10		RRCID -> 220709		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854			
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1 1	146 3	Y	-0-	-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-	-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3 1	135 3	Y	-0-	-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	16 1	768 3	Y	-0-	-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	3 1	192 3	Y	-0-	-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112 3		Y	-0-	-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 12		RRCID -> 220710		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 7519 PERF. 6810 - 6816			
10	279	N	28	-0-	-251	-0-	28 3		N	-0-	-0-
11	300	N	55	-0-	-245	-0-	55 3		N	-0-	-0-
12	279	N	55	-0-	-224	-0-	55 3		N	-0-	-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER 112		WELL #: 19		RRCID -> 220736		COMPL. DATE 05/28/2006				TOTAL DEPTH 6738		PERF. 5364 - 6496		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-		2 1	25	3	Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			Y	-0-			-0-
*02	28 N	1	-0-	-27	-0-		1 3			Y	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

RIMEL		WELL #: 2		RRCID -> 220740		COMPL. DATE 05/25/2006				TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7488 - 7859		
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	19	1	316	3	N	-0-			1
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	-0-			1
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-			1
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	778	3	N	-0-			1
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	548	3	N	-0-			1
*03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	727	3	N	-0-			1

ALLISON 54		WELL #: 11		RRCID -> 220759		COMPL. DATE 05/26/2006				TOTAL DEPTH 6161		PERF. 5112 - 5916		
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	337	1	1036	3	N	4			32
						4	9							
11	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	276	1	809	3	N	-0-			32
12	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	363	1	860	3	N	1			33
						1	9							
01	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	201	1	935	3	N	7			40
						8	9							
*02	1008 N	882	-0-	-126	-0-	219	1	613	3	N	45			85
						50	9							
*03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	353	1	960	3	N	13	35	1	63
						14	9							

REED 100		WELL #: 19		RRCID -> 220761		COMPL. DATE 05/18/2006				TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4492 - 6140		
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	179	1	499	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	475	-0-	-95	-0-	475	3			Y	-0-			-0-
12	589 N	480	-0-	-109	-0-	480	3			Y	-0-			-0-
01	620 N	395	-0-	-225	-0-	395	3			Y	-0-			-0-
*02	448 N	339	-0-	-109	-0-	339	3			Y	-0-			-0-
03	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	3			Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 21		RRCID -> 220763		COMPL. DATE 05/15/2006				TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5070 - 6032		
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY 123 WELL #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	66 1	451 3	Y	-0-			1
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	68 1	425 3	Y	-0-			1
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	59 1	413 3	Y	-0-			1
01	527 N	460	-0-	-67	-0-	54 1	406 3	Y	-0-			1
*02	448 N	348	-0-	-100	-0-	39 1	309 3	Y	-0-			1
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	58 1	425 3	Y	34	8 1		27
						37 9						

WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540

10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	48 1	632 3	Y	-0-			-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	164 1	608 3	Y	-0-			-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	249 1	606 3	Y	-0-			-0-
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	34 1	621 3	Y	-0-			-0-
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	64 1	588 3	Y	-0-			-0-
03	713 N	654	-0-	-59	-0-	36 1	618 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 303 RRCID -> 220773 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828

10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	23 1	121 3	N	-0-			1
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	26 1	140 3	N	-0-			1
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	21 1	152 3	N	-0-			1
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14 1	150 3	N	-0-			1
*02	168 N	137	-0-	-31	-0-	15 1	122 3	N	-0-			1
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	17 1	141 3	N	-0-			1

MORRISS 61 WELL #: 4 RRCID -> 220784 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502

10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	5 1	51 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	3 1	26 3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	21	-0-	-35	-0-	2 1	19 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	4 1	35 3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 139 WELL #: 4 RRCID -> 220786 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5088 - 6520

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MITTEL, BEN WELL #: 9 RRCID -> 220787 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5626 - 5976

10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		N	-0-			-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3		N	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		N	-0-			-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		N	-0-			-0-
*02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263 3		N	-0-			-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 120		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 141				WELL #:	19	RRCID ->	220788	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	5160	-	6230	
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	Y	-0-					-0-
*02	196 N	106	-0-	-90	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142				WELL #:	23	RRCID ->	220791	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5276	-	6672	
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	4	1	202	3	Y	-0-					-0-
*02	252 N	137	-0-	-115	-0-	2	1	135	3	Y	-0-					-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 142				WELL #:	23	RRCID ->	220791	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5276	-	6672	
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	6	1	263	3	Y	-0-					-0-
*02	252 N	199	-0-	-53	-0-	3	1	196	3	Y	-0-					-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

REED 116				WELL #:	22	RRCID ->	220793	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5064	-	6368	
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
*02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

KELLY 125A				WELL #:	22	RRCID ->	220794	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	4938	-	6292	
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	58	1	583	3	Y	-0-					-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	483	3	Y	-0-					-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	516	3	Y	-0-					-0-
01	651 N	515	-0-	-136	-0-	47	1	468	3	Y	-0-					-0-
*02	504 N	345	-0-	-159	-0-	33	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	46	1	523	3	Y	-0-					-0-

HUNT 24				WELL #:	6	RRCID ->	220797	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8830	-	9378	
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	101	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	98	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	101	1	232	2	Y	-0-					-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	101	1	264	2	Y	-0-					-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	91	1	219	2	Y	-0-					-0-
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	101	1	264	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 25		RRCID -> 220832		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	81	1	558	3	Y	34	49	1	44
						37	9							
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	129	1	810	3	Y	36	25	1	55
						40	9							
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	111	1	780	3	Y	50	31	1	74
						55	9							
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	91	1	682	3	Y	25	33	1	66
						28	9							
*02	924 N	578	-0-	-346	-0-	63	1	501	3	Y	13	31	1	48
						14	9							
03	961 N	749	-0-	-212	-0-	89	1	652	3	Y	7	22	1	33
						8	9							

CUSENBARY				WELL #: 12		RRCID -> 220834		COMPL. DATE 04/09/2006			TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 5426			
10	341 N	14	-0-	-327	-0-	14	3			Y	-0-			4
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-			4
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			4
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-			4
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			4
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			4

REED 100				WELL #: 20		RRCID -> 220839		COMPL. DATE 04/16/2006			TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 6096			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 165				WELL #: 12		RRCID -> 220859		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 6902			
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	5	1	206	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	4	1	193	3	Y	-0-			-0-
*02	196 N	144	-0-	-52	-0-	2	1	142	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-			-0-

MORRISS 82				WELL #: 9		RRCID -> 220860		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4838 - 5776			
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	216	1	771	3	Y	-0-			17
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	224	1	847	3	Y	-0-			17
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	208	1	668	3	Y	-0-			17
01	992 N	963	-0-	-29	-0-	217	1	746	3	Y	-0-			17
*02	1008 N	764	-0-	-244	-0-	184	1	580	3	Y	-0-			17
*03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	231	1	830	3	Y	-0-	15	1	2

SIMMONS 'A'				WELL #: 4		RRCID -> 220874		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762			
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 82		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 220876		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6008			PERF. 4884 - 5844		
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	199	1	556	3	Y	-0-			20
11	870 N	813	-0-	-57	-0-	201	1	612	3	Y	-0-			20
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	199	1	567	3	Y	-0-			20
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	204	1	607	3	Y	-0-			20
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	185	1	595	3	Y	-0-			20
*03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	207	1	605	3	Y	-0-	15	1	5
SIMMONS 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 220878		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 7011			PERF. 6080 - 6846		
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-			-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-			-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-			-0-
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-			-0-
*02	308 N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-			-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-			-0-
EPPS, H. C. 38		WELL #: 6		RRCID -> 220881		COMPL. DATE 04/15/2006			TOTAL DEPTH 6709			PERF. 6526 - 6634		
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	79	1	709	3	Y	2			2
						2	9							
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	74	1	586	3	Y	16			18
						18	9							
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	605	3	Y	-0-			18
01	775 N	693	-0-	-82	-0-	64	1	629	3	Y	-0-			18
*02	644 N	551	-0-	-93	-0-	42	1	509	3	Y	-0-			18
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	55	1	649	3	Y	-0-			18
RAY, MRS. MAY M. "F"		WELL #: 3		RRCID -> 220896		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8314 - 8610		
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	Y	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	20	1	161	3	Y	-0-			-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-			-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-			-0-
PHILLIP 35		WELL #: 2		RRCID -> 220907		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 8798			PERF. 7202 - 8478		
10	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	97	1	1282	3	Y	1	3	1	2
						1	9							
11	1410 N	1334	-0-	-76	-0-	104	1	1228	3	Y	2			4
						2	9							
12	1426 N	1290	-0-	-136	-0-	104	1	1183	3	Y	3	3	1	4
						3	9							
01	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	107	1	1254	3	Y	2	4	1	2
						2	9							
*02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	119	1	1327	3	Y	3			5
						3	9							
*03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	108	1	1267	3	Y	2	4	1	3
						2	9							
WHITEHEAD 1		WELL #: 2		RRCID -> 220916		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6228 - 8350		
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	3	Y	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	104	1	386	3	Y	-0-			-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	163	1	397	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	22	1	403	3	Y	-0-			-0-
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	23	1	395	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 4		RRCID -> 220923		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	201	1	1055	3	N	12	14	1	28
11	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	187	1	1005	3	N	10	15	1	23
12	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	138	1	1010	3	N	9	13	1	19
01	1271 N	1057	-0-	-214	-0-	91	1	952	3	N	13			32
*02	1120 N	987	-0-	-133	-0-	108	1	871	3	N	7	12	1	27
*03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	135	1	1119	3	N	13	11	1	29

MAYFIELD 45				WELL #: 18		RRCID -> 220930		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176			
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	22	1	224	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	20	1	219	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	25	1	218	3	Y	1			1
*02	224 N	106	-0-	-118	-0-	13	1	93	3	Y	-0-			1
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	3	Y	-0-	1	1	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"				WELL #: 5		RRCID -> 220942		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706			
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	13	1	69	3	N	1	2	1	5
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	12	1	65	3	N	1	2	1	4
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	10	1	75	3	N	1	2	1	3
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	N	3			6
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	334	3	N	3	2	1	7
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	408	3	N	2	2	1	7

MAYER 20A				WELL #: 4		RRCID -> 220945		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440			
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-			-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-			-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-			-0-
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-			-0-
*02	1008 N	986	-0-	-22	-0-	986	2			Y	-0-			-0-
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F"				WELL #: 5		RRCID -> 220950		COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776			
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	47	1	247	3	N	-0-	3	1	18
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	49	1	261	3	N	8	5	1	21
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	38	1	279	3	N	5	4	1	22
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	N	-0-			22
*02	308 N	280	-0-	-28	-0-	31	1	248	3	N	1	3	1	7
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	N	-0-	2	1	5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KIRBY 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750														
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	3			3
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	9							
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	2	1	1
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	1	1	-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
WELL #: 15 RRCID -> 221110 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866														
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	Y	-0-			1
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	10	1	105	3	Y	1	1	1	1
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	1	9							
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	7	1	61	3	Y	-0-	1	1	-0-
*02	112 N	66	-0-	-46	-0-	5	1	63	3	Y	1			1
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	9	61	3	Y	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-	1	1	-0-
WELL #: 19 RRCID -> 221113 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912														
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	29	1	104	3	N	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	24	1	86	3	N	-0-			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	34	1	95	3	N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	16	1	98	3	N	-0-			-0-
*02	112 N	79	-0-	-33	-0-	17	1	62	3	N	-0-			-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	19	1	61	3	N	-0-			-0-
WELL #: 19 RRCID -> 221115 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732														
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	33	1	120	3	N	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	31	1	111	3	N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	46	1	127	3	N	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	21	1	131	3	N	-0-			-0-
*02	140 N	110	-0-	-30	-0-	24	1	86	3	N	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	41	1	132	3	N	-0-			-0-
WELL #: 2 RRCID -> 221120 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150														
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-			1
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	N	-0-			1
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-			1
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	N	-0-			1
*02	56 N	46	-0-	-10	-0-	9	1	37	3	N	-0-			1
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-			1
WELL #: 103 RRCID -> 221131 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952														
10	186 N	66	-0-	-120	-0-	8	3	58	9	Y	53			133
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			133
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-			133
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	80			213
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			213
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			213

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

WELL #: 66		RRCID -> 221147		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5710		-		6490			
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-				-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-				-0-
12	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-				-0-
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-				-0-
*02	420 N	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-				-0-
03	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-				-0-

WELL #: 304		RRCID -> 221149		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6700		-		8020			
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-				1
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	N	-0-				1
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-				1
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-				1
*02	13 N	11	-0-	-2	-0-	2	1	9	3	N	-0-				1
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-				1

WELL #: 6		RRCID -> 221151		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6456		-		7756			
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	77	1	403	3	N	-0-				2
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	73	1	393	3	N	-0-				2
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	57	1	419	3	N	-0-				2
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	N	-0-				2
*02	448 N	391	-0-	-57	-0-	43	1	348	3	N	-0-				2
03	465 N	411	-0-	-54	-0-	44	1	365	3	N	-0-			2	4

WELL #: 2903		RRCID -> 221201		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 6372		-		7662			
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	61	1	321	3	N	-0-				1
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	58	1	311	3	N	-0-				1
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	45	1	329	3	N	-0-				1
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	340	3	N	-0-				1
*02	336 N	307	-0-	-29	-0-	34	1	273	3	N	-0-				1
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	341	3	N	-0-			2	3

WELL #: 8		RRCID -> 221206		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 6660		-		8484			
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-				-0-
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	2			Y	-0-				-0-
12	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	2			Y	-0-				-0-
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-				-0-
*02	448 N	348	-0-	-100	-0-	348	2			Y	-0-				-0-
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-				-0-

WELL #: 7		RRCID -> 221214		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 6410		-		8510			
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-				2
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				2
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-				2
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-				2
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-				2
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-				2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "H"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
WELL #: 802 RRCID -> 221356 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006												
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	3	N	-0-	2
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	46	1	263	3	N	-0-	2
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	39	1	266	3	N	-0-	2
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	45	1	261	3	N	-0-	2
*02	280 N	196	-0-	-84	-0-	37	1	159	3	N	-0-	2
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	47	1	295	3	N	-0-	2
HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221797 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406												
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	46	1	730	3	N	-0-	-0-
11	750 N	736	-0-	-14	-0-	46	1	690	3	N	-0-	-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	3	N	-0-	-0-
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	745	3	N	-0-	-0-
*02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	84	1	905	3	N	-0-	-0-
*03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	58	1	751	3	N	-0-	-0-
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526												
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-	1
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	3	1	18	3	N	-0-	1
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	1	2
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-	2
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-	2
SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920												
10	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-	-0-
11	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-	-0-
12	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-	-0-
01	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-	-0-
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	11	1	656	3	N	-0-	-0-
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-	-0-
MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232												
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	270	1	1714	3	N	-0-	72
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	279	1	1814	3	N	-0-	72
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	275	1	1818	3	N	-0-	72
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	271	1	1766	3	N	-0-	72
*02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	191	1	1111	3	N	1	73
*03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	280	1	1716	3	N	-0-	27
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224												
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	17	1	289	3	N	-0-	2
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	14	1	281	3	N	1	3
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	15	1	293	3	N	1	3
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	13	1	264	3	N	-0-	3
*02	280 N	222	-0-	-58	-0-	12	1	209	3	N	1	3
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	1	3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER 112		WELL #: 21		RRCID ->	222020	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5318	-	6394	
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	65	1	207	3	N	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	3	N	-0-			-0-
*02	196 N	91	-0-	-105	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	89	1	182	3	N	-0-			-0-

SAWYER 112		WELL #: 18		RRCID ->	222026	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	6891	PERF.	5470	-	6624	
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	70	1	366	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	120	1	480	3	Y	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	79	1	432	3	Y	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	3	Y	-0-			-0-
*02	364 N	212	-0-	-152	-0-	15	1	197	3	Y	-0-			-0-
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	-0-			-0-

JEFFERS 18A		WELL #: 3		RRCID ->	222031	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	8451	PERF.	7412	-	8026	
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	13	1	157	3	Y	2	1	1	3
						2	9							
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-	1	1	2
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-			2
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	-0-			2
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-			2

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 14		RRCID ->	222040	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	5564	-	7271	
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-			-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
*02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-
*03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			-0-

EPPS, H.C. #39		WELL #: 10		RRCID ->	222058	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	4806	-	6500	
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	52	1	463	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	52	1	412	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	58	1	432	3	Y	-0-			-0-
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	45	1	443	3	Y	-0-			-0-
*02	420 N	356	-0-	-64	-0-	27	1	329	3	Y	-0-			-0-
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1867		RRCID ->	222059	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5460	-	8124	
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	134	1	1085	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1154	-0-	-46	-0-	91	1	1063	3	N	-0-			-0-
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	165	1	1067	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	99	1	1075	3	N	-0-			-0-
*02	1064 N	1024	-0-	-40	-0-	94	1	930	3	N	-0-			-0-
03	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	91	1	1132	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1	129 3	Y	2	2 1		3
						2 9						
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	11 1	125 3	Y	2	2 1		3
						2 9						
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	11 1	130 3	Y	3	2 1		4
						3 9						
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	147 3	Y	2	3 1		3
						2 9						
*02	140 N	88	-0-	-52	-0-	10 1	77 3	Y	1			4
						1 9						
03	155 N	10	-0-	-145	-0-	1 1	8 3	Y	1	2 1		3
						1 9						

FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

10	31 N	28	-0-	-3	-0-	6 1	22 3	N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	5 1	19 3	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	7 1	21 3	N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	3 1	19 3	N	-0-			-0-
*02	28 N	4	-0-	-24	-0-	1 1	3 3	N	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755

10	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	37 3	N	3	5 1		3
						3 9						
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	2 1	35 3	N	-0-	2 1		1
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	38 3	N	2	2 1		1
						2 9						
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	N	3	2 1		2
						3 9						
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-			2
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	1	1 1		2
						1 9						

SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930

10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			1
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			1
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			1
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3		Y	-0-			1
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1 1	84 3	Y	-0-			1
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-			1

SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564

10	403 N	367	-0-	-36	-0-	24 1	340 3	Y	3			4
						3 9						
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	31 1	326 3	Y	2	3 1		3
						2 9						
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	38 1	320 3	Y	2	3 1		2
						2 9						
01	341 N	258	-0-	-83	-0-	20 1	238 3	Y	-0-			2
*02	308 N	290	-0-	-18	-0-	23 1	267 3	Y	-0-			2
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30 1	358 3	Y	-0-	2 1		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRIS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 8107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

JONES 120														
WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150														
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	24	1	243	3	N	-0-			63
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	23	1	227	3	N	-0-			63
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	22	1	235	3	N	-0-			63
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	23	1	236	3	N	-0-			63
*02	224 N	215	-0-	-9	-0-	18	1	197	3	N	-0-			90
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	N	-0-	64	1	26

JONES 120														
WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150														
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	79	1	540	3	Y	3	3	1	3
						3	9							
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	73	1	456	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	59	1	413	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
01	620 N	410	-0-	-210	-0-	48	1	361	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
*02	504 N	282	-0-	-222	-0-	31	1	251	3	Y	-0-	1	1	2
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	100	1	465	3	Y	-0-	1	1	1

CAUTHORN 86														
WELL #: 7 RRCID -> 222175 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4850 - 6364														
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	87	1	432	3	N	-0-			1
11	450 N	282	-0-	-168	-0-	48	1	234	3	N	-0-			1
12	465 N	184	-0-	-281	-0-	30	1	154	3	N	-0-			1
01	527 N	49	-0-	-478	-0-	8	1	41	3	N	-0-			1
*02	252 N	4	-0-	-248	-0-	1	1	3	3	N	-0-			1
03	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-	1	1	-0-

FAWCETT 130														
WELL #: 15 RRCID -> 222180 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880														
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	8			15
						9	9							
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	8	20	1	3
						9	9							
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	4	1	47	3	Y	7			10
						8	9							
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1			11
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			11
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	152	3	Y	30			41
						33	9							

CAUTHORN 27														
WELL #: 17X RRCID -> 222187 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834														
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	222	1	1131	3	Y	-0-			-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	202	1	1020	3	Y	-0-			-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	186	1	975	3	Y	-0-			-0-
01	1364 N	1123	-0-	-241	-0-	186	1	937	3	Y	-0-			-0-
*02	1148 N	673	-0-	-475	-0-	109	1	564	3	Y	-0-			-0-
*03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	208	1	1004	3	Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38														
WELL #: 7 RRCID -> 222197 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4510 - 5266														
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	7	1	65	3	Y	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	3	Y	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	3	Y	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-			-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DUKE WILSON 173														
WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832														
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	27	1	220	3	N	-0-			-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	19	1	218	3	N	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	33	1	213	3	N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	3	N	-0-			-0-
*02	224 N	222	-0-	-2	-0-	20	1	202	3	N	-0-			-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	18	1	224	3	N	-0-			-0-

DUKE WILSON 173														
WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832														
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	58	1	472	3	N	12	11	1	8
						13	9							
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	51	1	594	3	N	3			11
						3	9							
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	82	1	531	3	N	5	11	1	5
						6	9							
01	558 N	151	-0-	-407	-0-	13	1	136	3	N	2			7
						2	9							
*02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-	1	1	6
03	558 N	28	-0-	-530	-0-	2	1	25	3	N	1	2	1	5
						1	9							

WILSON, DUKE														
WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER RANCH 'E'														
WELL #: 7 RRCID -> 222279 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940														
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	66	1	391	3	N	6			88
						7	9							
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	79	1	446	3	N	1	58	1	31
						1	9							
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	67	1	457	3	N	-0-			31
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	74	1	427	3	N	-0-	12	1	19
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	82	1	348	3	N	-0-	7	1	12
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	198	1	391	3	N	-0-	4	1	8

MAYFIELD 46														
WELL #: 20 RRCID -> 222285 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990														
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	63	1	653	3	Y	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	55	1	634	3	Y	-0-			-0-
12	713 N	706	-0-	-7	-0-	58	1	648	3	Y	-0-			-0-
01	713 N	708	-0-	-5	-0-	73	1	635	3	Y	-0-			-0-
*02	644 N	370	-0-	-274	-0-	45	1	324	3	Y	1			1
						1	9							
*03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	74	1	788	3	Y	-0-	1	1	-0-

SHANNON 52														
WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736														
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	55	-0-	-1	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 2071 S		RRCID -> 222310		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 3		RRCID -> 222317		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620						
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	43	1	716	3	N	-0-				1
11	750 N	746	-0-	-4	-0-	36	1	710	3	N	-0-				1
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	3	N	-0-				1
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	37	1	750	3	N	-0-				1
*02	700 N	687	-0-	-13	-0-	38	1	649	3	N	-0-				1
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	38	1	776	3	N	-0-				1

WILSON, DUKE 173		WELL #: 15		RRCID -> 222329		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842						
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-

SHANNON 52		WELL #: 15		RRCID -> 222354		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896						
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	3	8	9	Y	7				9
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	5	1		4
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	4	3	1	9	Y	1	2	1		3
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	4	3	4	9	Y	4				7
*02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-				7
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	574	3	Y	1	5	1		3
						1	9								

MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222387		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400						
10	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	2			Y	-0-				1
11	630 N	482	-0-	-148	-0-	482	2			Y	-0-				1
12	651 N	363	-0-	-288	-0-	363	2			Y	-0-				1
01	620 N	228	-0-	-392	-0-	228	2			Y	-0-				1
*02	448 N	243	-0-	-205	-0-	243	2			Y	-0-				1
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-				1

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2703		RRCID -> 222400		COMPL. DATE 06/11/2006			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700						
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	30	1	177	3	N	-0-				1
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	29	1	165	3	N	-0-				1
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	N	-0-				1
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	33	1	191	3	N	-0-				1
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	3	N	-0-				1
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	N	-0-				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 20A		WELL #: 5		RRCID -> 222406		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2	Y	-0-		-0-
*02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 807		RRCID -> 222411		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928		
10	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3	N	-0-		1
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		1
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		1
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		1
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

REED 100		WELL #: 24		RRCID -> 222449		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 6164		
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	-0-		-0-
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	3	Y	-0-		-0-
12	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3	Y	-0-		-0-
01	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	3	Y	-0-		-0-
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
03	620 N	614	-0-	-6	-0-	4	2	Y	-0-		-0-

CLOUDT 68		WELL #: 1		RRCID -> 222451		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546		
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-
11	270 N	77	-0-	-193	-0-	77	2	N	-0-		-0-
12	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2	N	-0-		-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		-0-
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-

GREEN 24		WELL #: 1		RRCID -> 222453		COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744		
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	28	1	Y	-0-		-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
01	310 N	216	-0-	-94	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
03	310 N	187	-0-	-123	-0-	18	1	Y	-0-		-0-

CAUTHORN, MACK 129		WELL #: 13		RRCID -> 222763		COMPL. DATE 07/09/2006			TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858		
10	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	3	N	-0-		-0-
11	270 N	6	-0-	-264	-0-	6	3	N	-0-		-0-
12	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3	N	-0-		-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-

SHURLEY 123		WELL #: 25		RRCID -> 222793		COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374		
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	28	1	Y	-0-		-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	26	1	Y	-0-		-0-
*02	224 N	172	-0-	-52	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 141		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 22		RRCID -> 223144		COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5352 - 6890					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		64 N	64	-0-	-0-		64 3			Y	-0-			-0-
11		89 N	89	-0-	-0-		89 3			Y	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0-		2 1	91 3		Y	-0-			-0-
01		91 N	91	-0-	-0-		2 1	89 3		Y	-0-			-0-
*02		62 N	62	-0-	-0-		1 1	61 3		Y	-0-			-0-
*03		129 N	129	-0-	-0-		34 1	95 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1149 S		RRCID -> 223147		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208					
10		496 N	466	-0-	-30		466 3			N	-0-			-0-
11		450 N	190	-0-	-260		190 3			N	-0-			-0-
12		310 N	6	-0-	-304		6 3			N	-0-			-0-
01		465 N	134	-0-	-331		134 3			N	-0-			-0-
*02		556 N	556	-0-	-0-		556 3			N	-0-			-0-
*03		533 N	533	-0-	-0-		533 3			N	-0-			-0-

CAUTHORN, MACK 130		WELL #: 10		RRCID -> 223149		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772					
10		1054 N	494	-0-	-560		83 1	411 3		N	-0-			-0-
11		1074 N	1074	-0-	-0-		99 1	975 3		N	-0-			-0-
12		1069 N	1069	-0-	-0-		107 1	962 3		N	-0-			-0-
01		1056 N	1056	-0-	-0-		101 1	955 3		N	-0-			-0-
*02		1008 N	808	-0-	-200		80 1	728 3		N	-0-			-0-
03		1054 N	1043	-0-	-11		76 1	967 3		N	-0-			-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 4		RRCID -> 223150		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 7710					
10		783 N	783	-0-	-0-		44 1	739 3		N	-0-			2
11		775 N	775	-0-	-0-		37 1	738 3		N	-0-			2
12		779 N	779	-0-	-0-		37 1	742 3		N	-0-			2
01		794 N	794	-0-	-0-		38 1	756 3		N	-0-			2
*02		728 N	558	-0-	-170		31 1	527 3		N	-0-			2
*03		874 N	874	-0-	-0-		41 1	833 3		N	-0-			2

WHITEHEAD 1		WELL #: 5		RRCID -> 223153		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248					
10		475 N	475	-0-	-0-		33 1	442 3		Y	-0-			-0-
11		539 N	539	-0-	-0-		115 1	424 3		Y	-0-			-0-
12		623 N	623	-0-	-0-		182 1	441 3		Y	-0-			-0-
01		476 N	476	-0-	-0-		25 1	451 3		Y	-0-			-0-
*02		514 N	514	-0-	-0-		51 1	463 3		Y	-0-			-0-
*03		586 N	586	-0-	-0-		32 1	554 3		Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1617		RRCID -> 223175		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900					
10		581 N	581	-0-	-0-		64 1	516 3		N	1	1 1		-0-
							1 9							
11		561 N	561	-0-	-0-		44 1	517 3		N	-0-			-0-
12		558 N	536	-0-	-22		72 1	464 3		N	-0-			-0-
01		589 N	481	-0-	-108		41 1	440 3		N	-0-			-0-
*02		532 N	479	-0-	-53		44 1	435 3		N	-0-			-0-
*03		658 N	658	-0-	-0-		49 1	609 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 1		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 141		WELL #: 24		RRCID -> 223292		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 8605			PERF. 6256 - 7516		
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	44	1	579	3	Y	-0-			-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	148	1	548	3	Y	-0-			-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	231	1	561	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	32	1	573	3	Y	-0-			-0-
*02	616 N	568	-0-	-48	-0-	56	1	512	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	582	-0-	-100	-0-	32	1	550	3	Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 24		RRCID -> 223295		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 7046			PERF. 5232 - 6637		
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	3	1	420	3	Y	-0-			-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	9	1	419	3	Y	-0-			-0-
*02	448 N	284	-0-	-164	-0-	5	1	279	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 20		RRCID -> 223584		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 7892			PERF. 6214 - 7296		
10	T. A.	100	-0-	100	983	9	1	91	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	91	-0-	91	1074	7	1	84	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	90	-0-	90	1164	7	1	83	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	87	-0-	87	1251	9	1	78	3	Y	-0-			-0-
*02	T. A.	32	-0-	32	1283	4	1	28	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	93	-0-	93	1376	8	1	85	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 28		RRCID -> 223593		COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 7625			PERF. 7292 - 7348		
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	71	1	1137	3	N	9	9	1	7
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	79	1	1192	3	N	9	10	1	6
12	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	52	1	1134	3	N	5	7	1	4
01	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	6	9	1117	3	N	-0-	3	1	1
*02	1092 N	943	-0-	-149	-0-	80	1	863	3	N	-0-			1
*03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	85	1	1106	3	N	1	1	1	1

CANYON RANCH		WELL #: 1134 S		RRCID -> 223595		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 6625			PERF. 4658 - 4842		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 27		RRCID -> 223814		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 7606			PERF. 4210 - 7222		
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	23	1	362	3	N	-0-			1
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	23	1	343	3	N	-0-			1
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	16	1	353	3	N	-0-			1
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-			1
*02	336 N	237	-0-	-99	-0-	20	1	217	3	N	-0-			1
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
CANYON RANCH 115		WELL #: 19S		RRCID -> 223827		COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	280	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	360 N	225	-0-	-135	-0-	-0-	40	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	170	-0-	-202	-0-	-0-	5	1	165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372 N	156	-0-	-216	-0-	-0-	156	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	224 N	142	-0-	-82	-0-	-0-	17	1	125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	133	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KARNES, W.H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 223830		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056						
10	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	-0-	101	1	1101	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1170 N	1139	-0-	-31	-0-	-0-	98	1	1041	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1208	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1064 N	1003	-0-	-61	-0-	-0-	91	1	912	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	-0-	101	1	1090	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2082S		RRCID -> 224019		COMPL. DATE 07/09/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 6816						
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GENINI		WELL #: 3116		RRCID -> 224022		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 7399						
10	651 N	293	-0-	-358	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	510 N	325	-0-	-185	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	368	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	304	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	-0-	-0-	-0-	1
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-	1

MAYER, EDWIN S. JR H		WELL #: 7		RRCID -> 224023		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260						
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	-0-	28	1	427	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 N	454	-0-	-42	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	385	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	-0-	32	1	421	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHURLEY 148		WELL #: 10		RRCID -> 224133		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5486 - 6892						
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	-0-	216	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	4	1	210	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	196 N	148	-0-	-48	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 224153		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 9040						
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	152	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	-0-	149	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224200 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD	LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10		310 N	305	-0-	-5	-0-		305	2		Y	-0-				2
11		300 N	288	-0-	-12	-0-		288	2		Y	-0-				2
12		310 N	300	-0-	-10	-0-		300	2		Y	-0-				2
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	2		Y	-0-				2
*02		280 N	274	-0-	-6	-0-		274	2		Y	-0-				2
*03		311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	2		Y	-0-				2

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224220 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

10		469 N	469	-0-	-0-	-0-		28	1	439	3	N	2	2	1	1
								2	9							
11		480 N	468	-0-	-12	-0-		29	1	437	3	N	2	2	1	1
								2	9							
12		465 N	413	-0-	-52	-0-		18	1	394	3	N	1	1	1	1
								1	9							
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-		22	1	451	3	N	1	1	1	1
								1	9							
*02		448 N	396	-0-	-52	-0-		33	1	357	3	N	5	1	1	5
								6	9							
*03		453 N	453	-0-	-0-	-0-		32	1	415	3	N	5	3	1	7
								6	9							

MAYER EDWIN S. JR. "G" WELL #: 102 RRCID -> 224367 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946

10		124 N	115	-0-	-9	-0-		17	1	98	3	N	-0-			-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-		16	1	93	3	N	-0-			-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-		14	1	96	3	N	-0-			-0-
01		124 N	108	-0-	-16	-0-		16	1	92	3	N	-0-			-0-
*02		112 N	91	-0-	-21	-0-		17	1	74	3	N	-0-			-0-
03		124 N	108	-0-	-16	-0-		15	1	93	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 142 WELL #: 25 RRCID -> 224368 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 6808

10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-			1
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-			1
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-			1
01		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3			Y	-0-			1
*02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			1
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			1

CANYON RANCH 105 WELL #: 12S RRCID -> 224370 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080

10		687 N	687	-0-	-0-	-0-		190	1	497	3	N	-0-			-0-
11		660 N	585	-0-	-75	-0-		182	1	403	3	N	-0-			-0-
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-		190	1	510	3	N	-0-			-0-
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-		190	1	520	3	N	-0-			-0-
*02		560 N	435	-0-	-125	-0-		117	1	318	3	N	-0-			-0-
03		713 N	394	-0-	-319	-0-		141	1	253	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13		RRCID -> 224380		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5771		PERF. 4962 - 5364			
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	34 1 1 9	213 3	N	1		3
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	27 1	154 3	N	-0-		3
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	28 1	170 3	N	-0-	3 1	-0-
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	30 1	164 3	N	-0-		-0-
*02	168 N	117	-0-	-51	-0-	17 1	100 3	N	-0-		-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	36 1 1 9	160 3	N	1		1

CANYON RANCH 105		WELL #: 14S		RRCID -> 224382		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6396 - 6470	
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-		-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3		N	-0-		-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-		-0-
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3		N	-0-		-0-
*02	224 N	204	-0-	-20	-0-	204 3		N	-0-		-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2084S		RRCID -> 224385		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 6803		PERF. 4262 - 4776	
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3		Y	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-		-0-
*02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 3		Y	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-		-0-

HICKS 23		WELL #: 14		RRCID -> 224401		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6332 - 8560	
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 2		Y	-0-		-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-		-0-
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 2		Y	-0-		-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		Y	-0-		-0-
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-		-0-
03	589 N	573	-0-	-16	-0-	573 2		Y	-0-		-0-

JOHANSEN A-80		WELL #: 2		RRCID -> 224443		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 9201		PERF. 6858 - 8842	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-		-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-		-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-		-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-		-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-		-0-
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-		-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 6		RRCID -> 224449		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 8651		PERF. 6924 - 8550	
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	34 1	448 3	Y	-0-		-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	115 1	425 3	Y	-0-		-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	183 1	445 3	Y	-0-		-0-
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	25 1	444 3	Y	-0-		-0-
*02	448 N	336	-0-	-112	-0-	33 1	303 3	Y	-0-		-0-
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	25 1	430 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
CAUTHORN RANCH 134		WELL #: 1		RRCID -> 224491		COMPL. DATE 08/06/2006			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5630 - 7488					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-		504 3			N	-0-			-0-
11	540 N	459	-0-	-81	-0-		459 3			N	-0-			-0-
12	558 N	448	-0-	-110	-0-		448 3			N	-0-			-0-
01	496 N	424	-0-	-72	-0-		424 3			N	-0-			-0-
*02	420 N	378	-0-	-42	-0-		378 3			N	-0-			-0-
03	434 N	412	-0-	-22	-0-		412 3			N	-0-			-0-

SHURLEY 148		WELL #: 11		RRCID -> 224495		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 7211 PERF. 5560 - 6952					
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-		2 1	318 3	Y		-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 3		Y		-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-		7 1	295 3	Y		-0-			-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-		6 1	279 3	Y		-0-			-0-
*02	280 N	177	-0-	-103	-0-		3 1	174 3	Y		-0-			-0-
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316 3		Y		-0-			-0-

FIELDS 52		WELL #: 18		RRCID -> 224502		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5150 - 5898					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 108S		RRCID -> 224503		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 5284 PERF. 3030 - 4480					
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-		1 1	29 3	Y		-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		1 1	30 3	Y		-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-		1 1	28 3	Y		-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-		3 1	87 3	Y		-0-			-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-		3 1	48 3	Y		-0-			-0-
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-		2 1	51 3	Y		-0-			-0-

HICKS 23		WELL #: 13		RRCID -> 224511		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468					
10	155 N	141	-0-	-14	-0-		141 2			Y	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-		140 2			Y	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-		151 2			Y	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-		150 2			Y	-0-			-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143 2			Y	-0-			-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-		143 2			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1062E		RRCID -> 224625		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 6392					
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3			N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-		20 3			N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 3			N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 3			N	-0-			-0-
*02	28 N	15	-0-	-13	-0-		15 3			N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-		15 3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9215S		RRCID -> 224631		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 4918					
10	434 N	191	-0-	-243	-0-		77 1	114 3		N	-0-			-0-
11	420 N	209	-0-	-211	-0-		75 1	134 3		N	-0-			-0-
12	403 N	203	-0-	-200	-0-		25 1	178 3		N	-0-			-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-		169 3			N	-0-			-0-
*02	196 N	162	-0-	-34	-0-		17 1	145 3		N	-0-			-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-		62 1	151 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 124		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 23 RRCID -> 224632 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5292 - 6516													
10	372 X	126	-0-	-246	-0-	16	1	110	3	Y	-0-		-0-
11	300 X	252	-0-	-48	-0-	6	1	206	2	Y	-0-		-0-
						40	3						
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	-0-		-0-
						77	3						
01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	Y	-0-		-0-
						83	3						
*02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	-0-		-0-
						84	3						
03	341 X	211	-0-	-130	-0-	8	1	144	2	Y	-0-		-0-
						59	3						

CANYON RANCH WELL #: 2083S RRCID -> 224634 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742													
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-		-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-		-0-
*02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-		-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 2074S RRCID -> 224675 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4552 - 4784													
10	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	3			Y	-0-		-0-
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	105	3			Y	-0-		-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-		-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-		-0-
03	310 N	88	-0-	-222	-0-	88	3			Y	-0-		-0-

SAWYER 144 WELL #: 15 RRCID -> 224687 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5788 - 7142													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 9214S RRCID -> 224691 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 4568 - 5076													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 9213S RRCID -> 224723 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4800 - 5606													
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-		-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-		-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-		-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-		-0-
*02	364 N	323	-0-	-41	-0-	323	3			N	-0-		-0-
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH 105		WELL #: 410S		RRCID ->	224724	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	3038	-	3650	
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	10	1	291	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	9	1	283	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	271	-0-	-39	-0-	9	1	262	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	9	1	259	3	Y	-0-			-0-
*02	280 N	93	-0-	-187	-0-	5	1	88	3	Y	-0-			-0-
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 13S		RRCID ->	224725	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	4750	-	6828	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KARNES, W. H. "C"		WELL #: 13		RRCID ->	224798	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	8480	-	8904	
10	1798 X	779	-0-	-1019	-0-	779	2			Y	-0-			-0-
11	1110 X	644	-0-	-466	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
12	868 X	518	-0-	-350	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
01	775 N	402	-0-	-373	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
*02	588 N	417	-0-	-171	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 79		RRCID ->	224868	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	6254	-	7684	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON 135		WELL #: 10		RRCID ->	224873	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	6128	-	7796	
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	16	1	137	3	Y	-0-			1
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	22	1	141	3	Y	-0-			1
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	23	1	130	3	Y	-0-			1
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	Y	-0-			1
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-			1
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-			1

MAYFIELD 40		WELL #: 21D		RRCID ->	224881	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	6228	-	7841	
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	41	1	425	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	36	1	410	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	38	1	420	3	Y	-0-			-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	3	Y	-0-			-0-
*02	420 N	204	-0-	-216	-0-	25	1	179	3	Y	-0-			-0-
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	54	1	574	3	Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 25		RRCID ->	224941	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	6289	PERF.	4904	-	6076	
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	138	1	818	3	Y	-0-			-0-
11	780 N	709	-0-	-71	-0-	709	3			Y	-0-			-0-
12	806 N	750	-0-	-56	-0-	750	3			Y	-0-			-0-
01	837 N	727	-0-	-110	-0-	727	3			Y	-0-			-0-
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-			-0-
03	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
HUNT 19		WELL #: 8		RRCID -> 224950		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	10	-0-	10	36	10	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1749	-0-	1749	1785	1749	2			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	1541	-0-	1541	3326	1541	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2114	-0-	2114	5440	2114	2			Y	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 24		RRCID -> 225052		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145					
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	49	1	294	3	Y	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
01	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
*02	252 N	226	-0-	-26	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 25		RRCID -> 225058		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359					
10	T. A.	135	-0-	135	1507	135	1			Y	-0-			-0-
11	T. A.	140	-0-	140	1647	140	1			Y	-0-			-0-
12	T. A.	145	-0-	145	1792	145	1			Y	-0-			-0-
01	T. A.	145	-0-	145	1937	145	1			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	131	-0-	131	2068	131	1			Y	-0-			-0-
03	T. A.	145	-0-	145	2213	145	1			Y	-0-			-0-

TOM MITCHELL 2		WELL #: 1		RRCID -> 225071		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042					
10	124 X	108	-0-	-16	-0-	17	1	91	3	N	-0-			-0-
11	120 X	106	-0-	-14	-0-	17	1	89	3	N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-			-0-
*02	112 N	94	-0-	-18	-0-	10	1	84	3	N	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 23		RRCID -> 225075		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192					
10	341 N	109	-0-	-232	-0-	16	1	93	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 26		RRCID -> 225077		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 6104					
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	51	1	303	3	Y	-0-			-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	178	-0-	178	178	178	3			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	779	-0-	779	957	779	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	598	-0-	598	1555	598	3			Y	-0-			-0-

HUNT 24		WELL #: 8		RRCID -> 225084		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206					
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	215	1	522	2	Y	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	223	1	499	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	230	1	545	2	Y	-0-			-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	230	1	570	2	Y	-0-			-0-
*02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	208	1	500	2	Y	-0-			-0-
*03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	230	1	561	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
KELLY 102		WELL #: 21		RRCID -> 225097		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 6260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KELLY 102		WELL #: 22		RRCID -> 225106		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 6248			
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	59	1	349 3	Y	-0-		-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-		-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		Y	-0-		-0-
01	403 N	228	-0-	-175	-0-	228	3		Y	-0-		-0-
*02	224 N	195	-0-	-29	-0-	195	3		Y	-0-		-0-
03	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3		Y	-0-		-0-

REED 100		WELL #: 23		RRCID -> 225137		COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5134 - 6094			
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	127	1	754 3	Y	-0-		-0-
11	720 N	650	-0-	-70	-0-	650	3		Y	-0-		-0-
12	744 N	695	-0-	-49	-0-	695	3		Y	-0-		-0-
01	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	3		Y	-0-		-0-
*02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		Y	-0-		-0-
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 15		RRCID -> 225158		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694			
10	775 N	532	-0-	-243	-0-	58	1	474 3	N	-0-		-0-
11	870 N	713	-0-	-157	-0-	56	1	657 3	N	-0-		-0-
12	837 N	502	-0-	-335	-0-	67	1	435 3	N	-0-		-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	111	1	1200 3	N	-0-		-0-
*02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	126	1	1247 3	N	-0-		-0-
*03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	53	1	662 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 506E		RRCID -> 225159		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578			
10	527 N	335	-0-	-192	-0-	89	1	246 3	N	-0-		1
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	92	1	902 3	N	-0-		1
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	95	1	849 3	N	-0-		1
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	95	1	901 3	N	-0-		1
*02	924 N	738	-0-	-186	-0-	86	1	652 3	N	-0-		1
03	930 N	736	-0-	-194	-0-	95	1	641 3	N	-0-		1

SAWYER 144		WELL #: 16		RRCID -> 225167		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 7116			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-		-0-

SHURLEY		WELL #: 116		RRCID -> 225464		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 5908			
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-		-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-		-0-
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3		N	-0-		-0-
*02	252 N	227	-0-	-25	-0-	227	3		N	-0-		-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 115		RRCID -> 225474		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 5076 - 5898				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-	
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-	
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-	
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-		-0-	

SIMMONS RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 225475		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 8016		PERF. 6286 - 6859	
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	3	43 9 Y	39	160 1	191	
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	3	45 9 Y	41		232	
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	1	3	50 9 Y	45		277	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	27		304	
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		304	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		304	

CANYON RANCH		WELL #: 2093 E		RRCID -> 225481		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 6822		PERF. 4072 - 6140	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KELLY 102		WELL #: 17		RRCID -> 225482		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 6477		PERF. 4790 - 6250	
10	4650 X	329	-0-	-4321	-0-	47	1	282 3 Y	-0-		1	
11	4500 X	205	-0-	-4295	-0-	205	3	Y	-0-		1	
12	4650 X	481	-0-	-4169	-0-	481	3	Y	-0-		1	
01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3	Y	-0-		1	
*02	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3	Y	-0-		1	
*03	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3	Y	-0-		1	

HILL-MAYER, E. S. JR. "CC"		WELL #: 5		RRCID -> 225483		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 8265		PERF. 6446 - 7174	
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265 3 N	-0-		3	
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	272 3 N	1		4	
						1	9					
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277 3 N	-0-		4	
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	279 3 N	1		5	
						1	9					
*02	280 N	248	-0-	-32	-0-	14	1	234 3 N	-0-		5	
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277 3 N	-0-		5	

WILSON, DUKE 176		WELL #: 11		RRCID -> 225487		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 8797		PERF. 5410 - 7717	
10	620 N	523	-0-	-97	-0-	57	1	466 3 N	-0-		-0-	
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	41	1	478 3 N	-0-		-0-	
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	72	1	468 3 N	-0-		-0-	
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	41	1	441 3 N	-0-		-0-	
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	50	1	501 3 N	-0-		-0-	
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523 3 N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 102		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338														
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #: 23		RRCID -> 225496		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458					
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	121	1	450	3	Y	-0-			-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	55	1	678	3	Y	-0-			-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	69	1	489	3	Y	-0-			-0-
*02	672 N	489	-0-	-183	-0-	91	1	398	3	Y	-0-			-0-
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	13	1	668	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1074E		RRCID -> 225497		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARD, RIP "C"		WELL #: 3		RRCID -> 225523		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580					
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	1			2
						1	9							
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-			2
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	3	N	-0-			2
01	124 N	30	-0-	-94	-0-	3	1	27	3	N	-0-			2
*02	112 N	61	-0-	-51	-0-	7	1	54	3	N	-0-			2
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	3	N	-0-			2

CANYON RANCH		WELL #: 106S		RRCID -> 225529		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 141		WELL #: 23		RRCID -> 225530		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689					
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	2	1	100	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	2	1	97	3	Y	-0-			-0-
*02	112 N	60	-0-	-52	-0-	1	1	59	3	Y	-0-			-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 EPPS, H. C. 38 WELL #: 9 RRCID -> 225531 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	Y	-0-			1
11	240 N	20	-0-	-220	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			1
12	217 N	24	-0-	-193	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			1
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	-0-			1
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			1
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-			1

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	178	-0-	178	444	178	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	182	-0-	182	626	182	2			Y	-0-			-0-

KELLY 102 WELL #: 18 RRCID -> 225573 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328

10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	122	1	724	3	Y	-0-			1
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-			1
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-			1
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-			1
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-			1
*03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-			1

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225581 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
*03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225583 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	3	Y	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	373	3	Y	8			8
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	Y	-0-			8
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	3	Y	-0-			8
*02	392 N	331	-0-	-61	-0-	73	1	258	3	Y	-0-			8
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	3	Y	-0-			8

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225585 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

10	558 N	540	-0-	-18	-0-	30	1	510	3	N	-0-			1
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	25	1	498	3	N	-0-			1
12	558 N	520	-0-	-38	-0-	25	1	495	3	N	-0-			1
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	-0-			1
*02	476 N	417	-0-	-59	-0-	23	1	394	3	N	-0-			1
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446														
10	713 N	613	-0-	-100	-0-	54	1	559	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	571	-0-	-119	-0-	46	1	525	3	Y	-0-			-0-
12	775 N	626	-0-	-149	-0-	52	1	573	3	Y	1			1
01	620 N	511	-0-	-109	-0-	53	1	458	3	Y	-0-			1
*02	532 N	252	-0-	-280	-0-	31	1	221	3	Y	-0-			1
*03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	62	1	661	3	Y	-0-	1 1		-0-

WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464														
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-			-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-			-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-			-0-
*02	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-			-0-

WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174														
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-			-0-

WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830														
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	29	1	403	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	29	1	381	3	Y	3			3
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	31	1	391	3	Y	-0-			3
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	28	1	392	3	Y	-0-			3
*02	392 N	332	-0-	-60	-0-	73	1	259	3	Y	-0-			3
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	Y	-0-			3

WELL #: 17 RRCID -> 225642 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794														
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	26	1	340	3	Y	3			3
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	Y	-0-			3
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	24	1	346	3	Y	-0-			3
*02	336 N	300	-0-	-36	-0-	66	1	234	3	Y	-0-			3
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	3	Y	-0-			3

WELL #: 13 RRCID -> 225652 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196														
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	70	1	958	3	Y	-0-			-0-
11	1050 N	901	-0-	-149	-0-	65	1	836	3	Y	-0-			-0-
12	1023 N	762	-0-	-261	-0-	55	1	707	3	Y	-0-			-0-
01	1023 N	916	-0-	-107	-0-	60	1	856	3	Y	-0-			-0-
*02	840 N	241	-0-	-599	-0-	53	1	188	3	Y	-0-			-0-
03	775 N	112	-0-	-663	-0-	8	1	104	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER 47		WELL #: 12		RRCID -> 225669		COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 10		RRCID -> 225670		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594						
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
11	300 N	93	-0-	-207	-0-	7	1	86	3	N	-0-				-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	N	-0-				-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	3	N	-0-				-0-
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	336	3	N	-0-				-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	N	-0-				-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 4		RRCID -> 225672		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294						
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	61	1	635	3	Y	-0-				-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	61	1	700	3	Y	-0-				-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	59	1	649	3	Y	-0-				-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	72	1	627	3	Y	-0-				-0-
*02	672 N	392	-0-	-280	-0-	48	1	344	3	Y	-0-				-0-
*03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	66	1	700	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 147		WELL #: 24		RRCID -> 225698		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042						
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	1	1	116	3	Y	-0-				-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-				-0-
12	217 N	112	-0-	-105	-0-	2	1	110	3	Y	-0-				-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	2	1	106	3	Y	-0-				-0-
*02	112 N	73	-0-	-39	-0-	1	1	72	3	Y	-0-				-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-				-0-

SHURLEY 147		WELL #: 25		RRCID -> 225704		COMPL. DATE 08/26/2006			TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924						
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	2	1	275	3	Y	-0-				-0-
11	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	3			Y	-0-				-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	5	1	239	3	Y	-0-				-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	5	1	241	3	Y	-0-				-0-
*02	224 N	153	-0-	-71	-0-	3	1	150	3	Y	-0-				-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-				-0-

SHURLEY 147		WELL #: 21		RRCID -> 225711		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094						
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
12	155 N	37	-0-	-118	-0-	1	1	36	3	Y	-0-				-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-				-0-
*02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-				-0-
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	36	1	17	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY 147		WELL #: 26		RRCID -> 225788		COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974						
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	Y	-0-				-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3			Y	-0-				-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	3	Y	-0-				-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	4	1	169	3	Y	-0-				-0-
*02	168 N	118	-0-	-50	-0-	2	1	116	3	Y	-0-				-0-
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	36	1	180	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 1063X		RRCID -> 225803		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 6919 PERF. 4666 - 5552							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		342	N	342	-0-	-0-	342	3		N	-0-					-0-
11		310	N	310	-0-	-0-	310	3		N	-0-					-0-
12		341	N	320	-0-	-21	320	3		N	-0-					-0-
01		341	N	332	-0-	-9	332	3		N	-0-					-0-
*02		309	N	309	-0-	-0-	309	3		N	-0-					-0-
*03		336	N	336	-0-	-0-	336	3		N	-0-					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1066X		RRCID -> 225805		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456							
10		713	N	702	-0-	-11	702	3		N	-0-					1
11		690	N	645	-0-	-45	645	3		N	-0-					1
12		682	N	667	-0-	-15	667	3		N	-0-					1
01		713	N	531	-0-	-182	531	3		N	-0-					1
*02		616	N	383	-0-	-233	383	3		N	-0-					1
03		682	N	531	-0-	-151	531	3		N	-0-					1

CANYON RANCH		WELL #: 1065X		RRCID -> 225810		COMPL. DATE 11/19/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528							
10		67	N	67	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-
11		63	N	63	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-
12		62	N	62	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-
01		62	N	61	-0-	-1	61	3		N	-0-					-0-
*02		56	N	52	-0-	-4	52	3		N	-0-					-0-
03		62	N	57	-0-	-5	57	3		N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 2		WELL #: 9		RRCID -> 225812		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196							
10		62	N	56	-0-	-6	9	1	47	3	N	-0-				-0-
11		60	N	52	-0-	-8	8	1	44	3	N	-0-				-0-
12		62	N	52	-0-	-10	6	1	46	3	N	-0-				-0-
01		62	N	51	-0-	-11	4	1	47	3	N	-0-				-0-
*02		56	N	46	-0-	-10	5	1	41	3	N	-0-				-0-
03		62	N	53	-0-	-9	6	1	47	3	N	-0-				-0-

GLASSCOCK LILLIAN BELL		WELL #: 3109		RRCID -> 225863		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 8242							
10		248	N	232	-0-	-16	16	1	216	3	Y	-0-				-0-
11		223	N	223	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-				-0-
12		225	N	225	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-				-0-
01		219	N	219	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-				-0-
*02		196	N	193	-0-	-3	16	1	177	3	Y	-0-				-0-
*03		225	N	225	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-				-0-

PHILLIPS 35		WELL #: 3		RRCID -> 225931		COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7258 - 7488							
10		310	N	298	-0-	-12	21	1	277	3	Y	-0-				-0-
11		300	N	286	-0-	-14	22	1	264	3	Y	-0-				-0-
12		310	N	235	-0-	-75	19	1	216	3	Y	-0-				-0-
01		310	N	257	-0-	-53	20	1	237	3	Y	-0-				-0-
*02		280	N	202	-0-	-78	17	1	185	3	Y	-0-				-0-
*03		307	N	307	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1064X		RRCID -> 225935		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460							
10		527	N	500	-0-	-27	500	3		N	-0-					-0-
11		510	N	504	-0-	-6	504	3		N	-0-					-0-
12		506	N	506	-0-	-0-	506	3		N	-0-					-0-
01		502	N	502	-0-	-0-	502	3		N	-0-					-0-
*02		476	N	445	-0-	-31	445	3		N	-0-					-0-
03		496	N	491	-0-	-5	491	3		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HUNT 24		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136											
10	2790 X	908	-0-	-1882	-0-	908	2	Y	-0-		-0-
11	2700 X	696	-0-	-2004	-0-	696	2	Y	-0-		-0-
12	2790 X	825	-0-	-1965	-0-	825	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	901	-0-	901	901	901	2	Y	-0-		-0-
*02	T. A.	639	-0-	639	1540	639	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	699	-0-	699	2239	699	2	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352											
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	23	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	24	1	Y	-0-		1
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	25	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	25	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
*02	280 N	257	-0-	-23	-0-	21	1	Y	-0-		1
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	24	1	Y	1	1 1	1
						1	9				
REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132											
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-		-0-
*02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3	Y	-0-		-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-		-0-
CANYON RANCH WELL #: 105S RRCID -> 226006 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118											
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
*02	336 N	229	-0-	-107	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
SIMMONS 72 WELL #: 4 RRCID -> 226207 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404											
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	4		6
						4	9				
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	4 1	2
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	1 1	1
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	1		2
						1	9				
*02	56 N	55	-0-	-1	-0-	4	1	Y	-0-		2
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	Y	-0-	1 1	1
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 226223 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514											
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	42	1	N	-0-		-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	147	1	N	-0-		-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	269	1	N	-0-		-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		-0-
*02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-		-0-
03	682 N	626	-0-	-56	-0-	34	1	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CAUTHORN, IDA WELL #: 1359 RRCID -> 226530 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12		9 N		-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01		6 N		-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*02		8 N		-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 24 RRCID -> 226589 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526

10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	105	1	722	3	Y	-0-					-0-
11		900 N	779	-0-	-121	-0-	107	1	672	3	Y	-0-					-0-
12		837 N	695	-0-	-142	-0-	87	1	608	3	Y	-0-					-0-
01		837 N	732	-0-	-105	-0-	86	1	646	3	Y	-0-					-0-
*02		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	143	1	1144	3	Y	-0-					-0-
*03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	148	1	1092	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 25 RRCID -> 226594 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	371	-0-	371	371	46	1	325	3	Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	374	-0-	374	745	44	1	330	3	Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	131	-0-	131	876	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	133	-0-	133	1009	16	1	117	3	Y	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 5 RRCID -> 227018 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756

10		124 N	121	-0-	-3	-0-	12	1	109	3	N	-0-					1
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	3	N	-0-					1
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	3	N	-0-					1
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	3	N	-0-					1
*02		112 N	98	-0-	-14	-0-	11	1	87	3	N	-0-					1
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					1

GALBREATH 91 WELL #: 12 RRCID -> 227040 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

10		744 N	685	-0-	-59	-0-	48	1	637	3	N	-0-					-0-
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	165	1	611	3	N	-0-					-0-
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	250	1	607	3	N	-0-					-0-
01		682 N	668	-0-	-14	-0-	35	1	633	3	N	-0-					-0-
*02		672 N	614	-0-	-58	-0-	60	1	554	3	N	-0-					-0-
03		744 N	676	-0-	-68	-0-	37	1	639	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 131 RRCID -> 227077 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100

10		248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*02		196 N	177	-0-	-19	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 10		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 5		RRCID -> 227221		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 6276 - 8648				
10	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	81	1	1074	3	Y	-0-					-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	270	1	1000	3	Y	-0-					-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	416	1	1011	3	Y	-0-					-0-
01	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	57	1	1037	3	Y	-0-					-0-
*02	1064 N	1039	-0-	-25	-0-	102	1	937	3	Y	-0-					-0-
03	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	57	1	991	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 227231		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 6207 - 8721				
10	1147 N	468	-0-	-679	-0-	33	1	435	3	Y	-0-					-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	219	1	812	3	Y	-0-					-0-
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	445	1	1081	3	Y	-0-					-0-
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	58	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	103	1	943	3	Y	-0-					-0-
03	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	60	1	1043	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227235		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 6260 - 8394				
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	54	1	714	3	Y	-0-					-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	186	1	688	3	Y	-0-					-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	288	1	700	3	Y	-0-					-0-
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	39	1	709	3	Y	-0-					-0-
*02	812 N	689	-0-	-123	-0-	68	1	621	3	Y	-0-					-0-
03	930 N	724	-0-	-206	-0-	40	1	684	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 227239		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 6256 - 8950				
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	97	1	1285	3	Y	-0-					-0-
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	292	1	1081	3	Y	-0-					-0-
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	479	1	1165	3	Y	-0-					-0-
01	1395 N	1296	-0-	-99	-0-	68	1	1228	3	Y	-0-					-0-
*02	1288 N	974	-0-	-314	-0-	96	1	878	3	Y	-0-					-0-
03	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	78	1	1359	3	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E		WELL #: 4		RRCID -> 227281		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 8900			PERF. 7580 - 8674				
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	50	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	336	-0-	-191	-0-	22	1	314	2	Y	-0-					-0-
*02	476 N	230	-0-	-246	-0-	29	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	238	-0-	-289	-0-	28	1	210	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS 3		WELL #: 3		RRCID -> 227344		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 7719			PERF. 6276 - 7510				
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	23	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	29	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	35	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					-0-
*02	308 N	282	-0-	-26	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128		WELL #: 17		RRCID -> 227497		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 6902			PERF. 6268 - 6622				
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	21	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	3	Y	-0-					-0-
*02	280 N	163	-0-	-117	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227512 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	40 1	645 3	N	3	3 1		2
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	3 9	597 3	N	3	3 1		2
12	682 N	571	-0-	-111	-0-	40 1	545 3	N	1	2 1		1
01	682 N	360	-0-	-322	-0-	25 1	342 3	N	1	2 1		-0-
*02	588 N	571	-0-	-17	-0-	1 9	522 3	N	-0-			-0-
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	49 1	580 3	N	1	1 1		-0-
						45 1						
						1 9						

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 925 RRCID -> 227517 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976

10	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		Y	-0-			-0-
11	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		Y	-0-			-0-
12	1643 X	1467	-0-	-176	-0-	1467 2		Y	-0-			-0-
01	1488 N	1173	-0-	-315	-0-	1173 2		Y	-0-			-0-
*02	1260 N	1164	-0-	-96	-0-	1164 2		Y	-0-			-0-
03	1457 N	1127	-0-	-330	-0-	1127 2		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2092E RRCID -> 227530 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER 128 WELL #: 12 RRCID -> 227533 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496

10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	40 1	524 3	Y	-0-			-0-
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	38 1	509 3	Y	-0-			-0-
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	48 1	497 3	Y	-0-			-0-
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	40 1	499 3	Y	-0-			-0-
*02	504 N	310	-0-	-194	-0-	22 1	288 3	Y	-0-			-0-
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	43 1	559 3	Y	-0-			-0-

KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210

10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	145 1	59 3	Y	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	140 1	53 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	145 1	53 3	Y	-0-			-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	145 1	62 3	Y	-0-			-0-
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	131 1	53 3	Y	-0-			-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	145 1	61 3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3414 RRCID -> 227546 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352

10	279 N	6	-0-	-273	-0-	1 1	5 3	N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	19 1	217 3	N	-0-			-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	73 1	475 3	N	-0-			-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	40 1	438 3	N	-0-			-0-
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37 1	364 3	N	-0-			-0-
03	558 N	472	-0-	-86	-0-	35 1	437 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 45		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 20		RRCID ->	227554	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	6156	-	8092	
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	41	1	423	3	N	-0-			-0-
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	36	1	413	3	N	-0-			-0-
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	34	1	380	3	N	-0-			-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	48	1	414	3	N	1			1
						1	9							
*02	420 N	232	-0-	-188	-0-	28	1	204	3	N	-0-			1
03	403 N	252	-0-	-151	-0-	22	1	230	3	N	-0-	1 1		-0-

KELLY 125		WELL #: 25		RRCID ->	227612	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	5262	-	6700	
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	47	1	327	3	N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	42	1	264	3	N	-0-			-0-
12	341 N	302	-0-	-39	-0-	38	1	264	3	N	-0-			-0-
01	372 N	278	-0-	-94	-0-	33	1	245	3	N	-0-			-0-
*02	280 N	252	-0-	-28	-0-	28	1	224	3	N	-0-			-0-
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	140	1	280	3	N	-0-			-0-

KELLY		WELL #: 126B		RRCID ->	227620	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	4888	-	6222	
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	89	1	895	3	Y	-0-			-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	84	1	833	3	Y	-0-			-0-
12	992 N	899	-0-	-93	-0-	92	1	807	3	Y	-0-			-0-
01	992 N	874	-0-	-118	-0-	79	1	795	3	Y	-0-			-0-
*02	868 N	776	-0-	-92	-0-	73	1	703	3	Y	-0-			-0-
03	899 N	717	-0-	-182	-0-	58	1	659	3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 66		WELL #: 18		RRCID ->	227699	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	5292	-	5934	
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	83	1	794	3	Y	-0-			1
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	75	1	785	3	Y	-0-			1
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	80	1	837	3	Y	1	1 1		1
						1	9							
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	100	1	832	3	Y	-0-			1
*02	812 N	808	-0-	-4	-0-	76	1	731	3	Y	1			2
						1	9							
03	930 N	875	-0-	-55	-0-	106	1	769	3	Y	-0-			2

WILSON, DUKE 21 1/2		WELL #: 6		RRCID ->	227701	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7218	-	8352	
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	N	-0-			-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	75	1	488	3	N	-0-			-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	49	1	528	3	N	-0-			-0-
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	N	-0-			-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 110		WELL #: 24		RRCID ->	227713	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	5522	-	6614	
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	491	3	N	-0-			2
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	3	N	-0-	2 1		-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	56	1	431	3	N	1			1
						1	9							
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	28	1	435	3	N	-0-			1
*02	448 N	325	-0-	-123	-0-	31	1	294	3	N	-0-			1
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	30	1	428	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 23		RRCID -> 227716		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 6873		PERF. 5542 - 6737						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	23	1	223	3	N	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	18	1	246	3	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	232	3	N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-			-0-
*02	252 N	65	-0-	-187	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 4		RRCID -> 227722		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 7300 - 8566				
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	64	32	1	33
						70	9							
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	4	28	1	9
						4	9							
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-	6	1	3
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	3	N	-0-	1	1	2
*02	84 N	61	-0-	-23	-0-	5	1	55	3	N	1			3
						1	9							
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-	1	1	2

SIMMONS 72		WELL #: 7		RRCID -> 227726		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6264 - 6506				
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 5		RRCID -> 227728		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6822		PERF. 6536 - 6562				
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	65	1	586	3	Y	-0-			5
11	600 N	574	-0-	-26	-0-	65	1	509	3	Y	-0-			5
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	75	1	555	3	Y	-0-			5
01	651 N	424	-0-	-227	-0-	39	1	385	3	Y	-0-			5
*02	532 N	227	-0-	-305	-0-	17	1	210	3	Y	-0-			5
03	620 N	320	-0-	-300	-0-	25	1	295	3	Y	-0-			5

REED 101		WELL #: 30		RRCID -> 227731		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 6321		PERF. 4908 - 6092				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUDSPETH 8		WELL #: 1		RRCID -> 227758		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 6760 - 7816				
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	24	1	408	3	N	-0-			1
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	19	1	383	3	N	-0-			1
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-			1
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	19	1	378	3	N	-0-			1
*02	364 N	247	-0-	-117	-0-	14	1	233	3	N	-0-			1
03	465 N	342	-0-	-123	-0-	16	1	326	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON						
		WELL #: 504S		RRCID -> 227759		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3244 - 3716						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFERS 28A		WELL #: 3		RRCID -> 227761		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 8331		PERF. 7340 - 8006						
10	1612 X	187	-0-	-1425	-0-	12	1	143	3	Y	29	87	1			79
						32	9									
11	1410 X	68	-0-	-1342	-0-	4	1	51	3	Y	12	32	1			59
						13	9									
12	1240 X	168	-0-	-1072	-0-	12	1	139	3	Y	15	35	1			39
						17	9									
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	11	1	138	3	Y	12	22	1			29
						13	9									
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	10					39
						11	9									
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	9	1	98	3	Y	7	15	1			31
						8	9									

ALDWELL RANCH B 143		WELL #: 2		RRCID -> 227764		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8978		PERF. 7504 - 8826						
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	2	Y	-0-					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					-0-
*02	336 N	304	-0-	-32	-0-	38	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	44	1	322	2	Y	-0-					-0-

MAYER		WELL #: 56		RRCID -> 227795		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7054 - 8070						
10	744 N	707	-0-	-37	-0-	40	1	667	3	N	-0-					-0-
11	720 N	677	-0-	-43	-0-	32	1	645	3	N	-0-					-0-
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	32	1	650	3	N	-0-					-0-
01	713 N	681	-0-	-32	-0-	32	1	649	3	N	-0-					-0-
*02	644 N	489	-0-	-155	-0-	27	1	462	3	N	-0-					-0-
*03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	3	N	-0-					-0-

MAYER		WELL #: 55		RRCID -> 227799		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6314 - 8026						
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
*02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141		WELL #: 20		RRCID -> 227802		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 7017		PERF. 5426 - 6838						
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	3	Y	-0-					-0-
*02	252 N	144	-0-	-108	-0-	2	1	142	3	Y	-0-					-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "D"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

SHURLEY 141		WELL #: 21		RRCID -> 227807	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 5170	-	6546			
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	1 1	153 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		Y	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	3 1	142 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	3 1	135 3	Y	-0-			-0-
*02	140 N	102	-0-	-38	-0-	2 1	100 3	Y	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y	-0-			-0-

MAYER 49		WELL #: 8		RRCID -> 227810	COMPL. DATE 11/09/2006	TOTAL DEPTH 8088	PERF. 6358	-	7070			
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	5 1	74 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	6 1	74 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	75 3	Y	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	5 1	74 3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	60	-0-	-24	-0-	13 1	47 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 3	Y	-0-			-0-

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #: 302		RRCID -> 227821	COMPL. DATE 11/18/2006	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6998	-	9270			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLY 125		WELL #: 24		RRCID -> 227836	COMPL. DATE 11/28/2006	TOTAL DEPTH 6801	PERF. 5148	-	6686			
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	107 1	616 3	Y	-0-			-0-
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	98 1	559 3	Y	-0-			-0-
12	744 N	646	-0-	-98	-0-	66 1	580 3	Y	-0-			-0-
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	123 1	545 3	Y	-0-			-0-
*02	616 N	596	-0-	-20	-0-	136 1	460 3	Y	-0-			-0-
*03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	68 1	624 3	Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 22		RRCID -> 227870	COMPL. DATE 12/21/2006	TOTAL DEPTH 6609	PERF. 4960	-	6268			
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	203 1	643 3	Y	-0-			-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	98 1	616 3	Y	-0-			-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	102 1	650 3	Y	-0-			-0-
01	837 N	791	-0-	-46	-0-	102 1	689 3	Y	-0-			-0-
*02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	92 1	591 3	Y	-0-			-0-
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	102 1	657 3	Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 27		RRCID -> 227882	COMPL. DATE 02/11/2007	TOTAL DEPTH 6323	PERF. 4877	-	6057			
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	26 1	155 3	Y	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
*02	112 N	74	-0-	-38	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WHITEHEAD 8		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 227920 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610														
10	682 N	677	-0-	-5	-0-	48	1	629	3	Y	-0-			-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	159	1	586	3	Y	-0-			-0-
12	713 N	457	-0-	-256	-0-	133	1	324	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	458	-0-	-224	-0-	24	1	434	3	Y	-0-			-0-
*02	644 N	408	-0-	-236	-0-	40	1	368	3	Y	-0-			-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	3	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 22		RRCID -> 228027		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374					
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	25	1	286	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	26	1	286	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	32	1	277	3	Y	-0-			-0-
*02	280 N	186	-0-	-94	-0-	23	1	162	3	Y	1			1
						1	9							
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	3	Y	-0-	1	1	-0-

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 26		RRCID -> 228040		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026					
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-			-0-
*02	28 N	26	-0-	-2	-0-	5	1	21	3	N	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 228071		COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704					
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	3	N	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	80	1	297	3	N	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	138	1	334	3	N	-0-			-0-
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	16	1	290	3	N	-0-			-0-
*02	364 N	266	-0-	-98	-0-	26	1	240	3	N	-0-			-0-
03	403 N	295	-0-	-108	-0-	16	1	279	3	N	-0-			-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 3		RRCID -> 228095		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182					
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	38	1	344	3	Y	-0-			7
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	42	1	329	3	Y	-0-			7
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	45	1	332	3	Y	-0-			7
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	32	1	310	3	Y	-0-			7
*02	336 N	297	-0-	-39	-0-	23	1	274	3	Y	-0-			7
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	27	1	320	3	Y	-0-			7

WARD, JOHN A.		WELL #: 8		RRCID -> 228339		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614					
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	N	4			24
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	7			31
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	15			46
						17	9							
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	24			70
						26	9							
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	8			78
						9	9							
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	21			99
						23	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP "B"		//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	103	RRCID ->	228356	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5310 - 6296
10	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	114 1 1 9	1046 3	N	1		2
11	1170 N	1126	-0-	-44	-0-	100 1	1026 3	N	-0-		2
12	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	109 1	1018 3	N	-0-		2
01	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	117 1	1028 3	N	-0-		2
*02	1064 N	886	-0-	-178	-0-	103 1	783 3	N	-0-		2
*03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	100 1 1 9	1093 3	N	1		3

GALBREATH 65		WELL #:	13	RRCID ->	228360	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4680 - 5886
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	141 1	1349 3	Y	-0-		41
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	119 1	1248 3	Y	-0-		41
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	105 1	1104 3	Y	-0-	31 1	10
01	1488 X	1114	-0-	-374	-0-	120 1	994 3	Y	-0-		10
*02	1344 X	1314	-0-	-30	-0-	124 1	1190 3	Y	-0-		10
03	1488 X	1197	-0-	-291	-0-	145 1	1052 3	Y	-0-		10

SIMMONS RANCH		WELL #:	84	RRCID ->	228384	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6290 - 6818
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:	85	RRCID ->	228386	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6288 - 6704
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #:	204S	RRCID ->	228390	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	5319	PERF.	2866 - 2972
10	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	39 1	1151 3	Y	-0-		1
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	39 1	1156 3	Y	-0-		1
12	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	39 1	1085 3	Y	-0-		1
01	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	39 1	1111 3	Y	-0-		1
*02	1120 N	773	-0-	-347	-0-	41 1	732 3	Y	-0-		1
*03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	39 1	1188 3	Y	-0-		1

GENINI		WELL #:	3913	RRCID ->	228534	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	5560 - 6814
10	341 N	256	-0-	-85	-0-	20 1	236 3	Y	-0-		1
11	510 N	238	-0-	-272	-0-	19 1	219 3	Y	-0-		1
12	341 N	139	-0-	-202	-0-	12 1	127 3	Y	-0-		1
01	248 N	138	-0-	-110	-0-	12 1	126 3	Y	-0-		1
*02	224 N	84	-0-	-140	-0-	7 1	77 3	Y	-0-		1
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	111 1	63 3	Y	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 27		RRCID -> 228540		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	23	1	159	3	Y	-0-		1
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	24	1	151	3	Y	-0-		1
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	21	1	149	3	Y	-0-		1
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	19	1	145	3	Y	-0-		1
*02	168	N	141	-0-	-27	-0-	16	1	125	3	Y	-0-		1
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	Y	-0-		1

JEFFERS 18A				WELL #: 4		RRCID -> 228548		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002			
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	41	1	511	3	Y	-0-		1
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	43	1	506	3	Y	-0-		1
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	41	1	476	3	Y	-0-		1
01	558	N	446	-0-	-112	-0-	32	1	414	3	Y	-0-		1
*02	504	N	197	-0-	-307	-0-	23	1	174	3	Y	-0-		1
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	3	Y	-0-		1

HUDSPETH 54				WELL #: 10		RRCID -> 228550		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520			
10	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	61	1	1023	3	N	-0-		2
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	50	1	999	3	N	-0-		2
12	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	51	1	1019	3	N	-0-		2
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	3	N	-0-		2
*02	980	N	960	-0-	-20	-0-	53	1	907	3	N	-0-		2
*03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	64	1	1301	3	N	-0-		2

RIMEL				WELL #: 3		RRCID -> 228555		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824			
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	3	N	-0-		-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-		-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-		-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-		-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-		-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-		-0-

REED 116				WELL #: 23		RRCID -> 228569		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 6400			
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	87	1	517	3	Y	-0-		-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-		-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-		-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-		-0-
*02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-		-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-		-0-

SHURLEY 123				WELL #: 21		RRCID -> 228571		COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216			
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	41	1	284	3	N	-0-		-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	39	1	245	3	N	-0-		-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	34	1	242	3	N	-0-		-0-
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	32	1	240	3	N	-0-		-0-
*02	252	N	215	-0-	-37	-0-	24	1	191	3	N	-0-		-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	33	1	244	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 23 RRCID -> 228575 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 6389														
10		769 N	769	-0-	-0-	-0-	98 1	671 3	N	N	-0-			1
11		720 N	684	-0-	-36	-0-	94 1	590 3	N	N	-0-			1
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	83 1	582 3	N	N	-0-			1
01		775 N	648	-0-	-127	-0-	76 1	572 3	N	N	-0-			1
*02		644 N	262	-0-	-382	-0-	29 1	233 3	N	N	-0-			1
*03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	108 1	793 3	N	N	88	23 1		66

SHANNON 52 WELL #: 18 RRCID -> 228637 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228705 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286														
10		434 N	428	-0-	-6	-0-	30 1	398 3	Y	Y	-0-			-0-
11		420 N	413	-0-	-7	-0-	32 1	381 3	Y	Y	-0-			-0-
12		434 N	421	-0-	-13	-0-	34 1	387 3	Y	Y	-0-			-0-
01		434 N	426	-0-	-8	-0-	34 1	392 3	Y	Y	-0-			-0-
*02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	32 1	362 3	Y	Y	-0-			-0-
03		434 N	420	-0-	-14	-0-	33 1	387 3	Y	Y	-0-			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940														
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	2 1	401 3	N	N	-0-			-0-
11		450 N	370	-0-	-80	-0-	370 3		N	N	-0-			-0-
12		434 N	397	-0-	-37	-0-	9 1	388 3	N	N	-0-			-0-
01		403 N	377	-0-	-26	-0-	8 1	369 3	N	N	-0-			-0-
*02		336 N	278	-0-	-58	-0-	5 1	273 3	N	N	-0-			-0-
03		403 N	377	-0-	-26	-0-	377 3		N	N	-0-			-0-

SAWYER 168 WELL #: 10 RRCID -> 228717 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034														
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	48 1	632 3	Y	Y	-0-			1
11		690 N	614	-0-	-76	-0-	42 1	571 3	Y	Y	1	2 1		-0-
							1 9							
12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	71 1	586 3	Y	Y	1			1
							1 9							
01		682 N	607	-0-	-75	-0-	45 1	562 3	Y	Y	-0-			1
*02		560 N	326	-0-	-234	-0-	23 1	303 3	Y	Y	-0-			1
*03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	49 1	644 3	Y	Y	-0-			1

CANYON RANCH 105 WELL #: 11S RRCID -> 228720 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219														
10		248 N	187	-0-	-61	-0-	187 3		N	N	-0-			-0-
11		480 N	176	-0-	-304	-0-	176 3		N	N	-0-			-0-
12		403 N	186	-0-	-217	-0-	186 3		N	N	-0-			-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	N	-0-			-0-
*02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	N	-0-			-0-
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 80		RRCID -> 228818		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 8085			PERF. 6318 - 8050							
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
BROWN, JACK W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 228895		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 9201			PERF. 6944 - 9040				
10	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	191	1	2529	3	N	-0-					-0-
11	3000 N	3069	-0-	69	69	653	1	2416	3	N	-0-					-0-
12	3100 N	3521	-0-	421	490	1027	1	2494	3	N	-0-					-0-
01	3100 N	2677	-0-	-423	67	140	1	2537	3	N	-0-					-0-
*02	2604 X	2537	-0-	-67	-0-	250	1	2287	3	N	-0-					-0-
03	2821 X	2597	-0-	-224	-0-	142	1	2455	3	N	-0-					-0-
WARD, RC		WELL #: 8		RRCID -> 228911		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 4260 - 7092				
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	27	1	250	3	N	-0-					1
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	24	1	245	3	N	-0-					1
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	26	1	241	3	N	-0-					1
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	27	1	235	3	N	-0-					1
*02	252 N	237	-0-	-15	-0-	28	1	209	3	N	-0-					1
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	23	1	249	3	N	-0-					1
SHURLEY 94		WELL #: 19		RRCID -> 229111		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 6294			PERF. 5280 - 6060				
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	N	-0-					-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	-0-					-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	3	N	-0-					-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	-0-					-0-
*02	308 N	283	-0-	-25	-0-	27	1	256	3	N	-0-					-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	N	-0-					-0-
JONES 118		WELL #: 26		RRCID -> 229112		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 6421			PERF. 5008 - 6326				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CUSENBARY 58		WELL #: 7		RRCID -> 229116		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 5965			PERF. 5218 - 5656				
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					12
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					13
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	21	9	1			25
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	50					75
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	54	1			70

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FIELDS 14		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 14		RRCID -> 229118		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5781		PERF. 4928 - 5532						
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	N	1			1
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	1	9	50	3	N	-0-			1
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-	1	1	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	3	N	-0-			-0-
*02	56 N	43	-0-	-13	-0-	6	1	37	3	N	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	N	-0-			-0-

WELL #: 12		RRCID -> 229121		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4948 - 4964						
10	279 N	18	-0-	-261	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	89	-0-	-181	-0-	8	1	81	3	Y	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-			-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	119	-0-	-67	-0-	14	1	105	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 229122		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4448 - 5162						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 1147S		RRCID -> 229170		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6136 - 6194						
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

WELL #: 1062X		RRCID -> 229171		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 4614 - 6338						
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-

WELL #: 408S		RRCID -> 229172		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3236 - 3696						
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	Y	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	433	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	425	-0-	-9	-0-	15	1	410	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	14	1	408	3	Y	-0-			-0-
*02	420 N	395	-0-	-25	-0-	21	1	374	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	13	1	409	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CAUTHORN 86		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 229231 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4812 - 6314														
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	78	1	389	3	Y	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	65	1	317	3	Y	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	68	1	350	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	378	-0-	-87	-0-	62	1	316	3	Y	-0-			-0-
*02	364 N	350	-0-	-14	-0-	57	1	293	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	62	1	296	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 3 RRCID -> 229244 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092														
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-

WELL #: 2 RRCID -> 229297 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 7424														
10	279 N	208	-0-	-71	-0-	19	1	186	3	N	3	4	1	7
						3	9							
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	16	1	189	3	N	3	4	1	6
						3	9							
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	16	1	196	3	N	3	4	1	5
						3	9							
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	18	1	193	3	N	4	2	1	7
						4	9							
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	N	3	2	1	8
						3	9							
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	214	3	N	5	5	1	8
						6	9							

WELL #: 2 RRCID -> 229311 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789														
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-			-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-			-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	3	N	-0-			-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-

WELL #: 23 RRCID -> 229552 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056														
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	3	1	132	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	3	1	124	3	Y	-0-			-0-
*02	140 N	61	-0-	-79	-0-	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			Y	-0-			-0-

WELL #: 1752 RRCID -> 229612 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732														
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	49	1	395	3	N	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	455	3	N	-0-			-0-
12	496 N	485	-0-	-11	-0-	65	1	420	3	N	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	N	-0-			-0-
*02	448 N	407	-0-	-41	-0-	37	1	370	3	N	-0-			-0-
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	36	1	448	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
NICKS, GERALD 5		WELL #: 1		RRCID -> 229616		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	3	Y	-0-
*02	140 N	110	-0-	-30	-0-	9	1	101	3	Y	-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-

SIMMONS 'A'		WELL #: 3D		RRCID -> 229982		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830			
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-	-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-	-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-	-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-	-0-
*02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-	-0-
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-	-0-

SHURLEY 165		WELL #: 13		RRCID -> 230187		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946			
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-
*02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3		Y	-0-	-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	33	3	Y	-0-

SHURLEY 99		WELL #: 21		RRCID -> 230197		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284			
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-
*02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1132SD		RRCID -> 230289		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422			
10	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3		N	-0-	1
11	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	1135	3		N	-0-	1
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-	1
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-	1
*02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-	1
*03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-	1

MAYFIELD 40		WELL #: 19D		RRCID -> 230304		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200			
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	29	1	300	3	Y	-0-
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	25	1	293	3	Y	-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	27	1	296	3	Y	-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	33	1	289	3	Y	-0-
*02	308 N	197	-0-	-111	-0-	24	1	173	3	Y	-0-
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	Y	-0-

MORRISS BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 230395		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130			
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-
12	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2		N	-0-	-0-
01	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2		N	-0-	-0-
*02	140 N	2	-0-	-138	-0-	2	2		N	-0-	-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
GALBREATH 91		WELL #:		14	RRCID ->	230490	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5007 - 5072				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	155 N	92	-0-	-63	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-			-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-			-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-			-0-

FIELDS 21		WELL #:		10	RRCID ->	230511	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5310 - 5705				
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-			13
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	1			14
							1	9							
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	5	17	1	2
							6	9							
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	4			6
							4	9							
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	1			7
							1	9							
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	7	1	30	3	N	4			11
							4	9							

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:		53	RRCID ->	230513	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6462 - 7644				
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	-0-	35	1	467	3	N	-0-			-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	443	3	N	-0-			-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	460	3	N	-0-			-0-
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	-0-	25	1	449	3	N	-0-			-0-
*02	476 N	434	-0-	-42	-0-	-0-	43	1	391	3	N	-0-			-0-
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	-0-	27	1	463	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #:		107S	RRCID ->	230522	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	5324	PERF. 2757 - 3642				
10	T. A.	860	-0-	860	6919	28	1	832	3	Y	-0-				1
11	T. A.	881	-0-	881	7800	29	1	852	3	Y	-0-				1
12	T. A.	820	-0-	820	8620	28	1	792	3	Y	-0-				1
01	T. A.	818	-0-	818	9438	28	1	790	3	Y	-0-				1
*02	T. A.	434	-0-	434	9872	23	1	411	3	Y	-0-				1
03	T. A.	866	-0-	866	10738	28	1	838	3	Y	-0-				1

BOBBIE H. FAWCETT		WELL #:		21	RRCID ->	230554	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8421	PERF. 8318 - 8334				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, RIP K 48		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID -> 231387		COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 6985			PERF. 5670 - 6707		
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-			3
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	77	3	N	1			4
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	1	9	8	1	N	1			5
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	1	9	8	1	N	-0-			5
*02	84 N	71	-0-	-13	-0-	8	1	63	3	N	-0-			5
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-			5

REED 101		WELL #: 28		RRCID -> 231396		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 6479			PERF. 4958 - 6272		
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 31		RRCID -> 231399		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 6295			PERF. 4909 - 6078		
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	45	1	268	3	Y	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-			-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 28		RRCID -> 231403		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 6325			PERF. 4882 - 6112		
10	9 N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 98		WELL #: 21		RRCID -> 231406		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5246 - 6210		
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	16	1	162	3	N	-0-			-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	12	1	158	3	N	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	20	1	153	3	N	-0-			-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	10	1	160	3	N	-0-			-0-
*02	168 N	137	-0-	-31	-0-	13	1	124	3	N	-0-			-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-			-0-

GALBREATH 65		WELL #: 15		RRCID -> 231408		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 6125			PERF. 5322 - 5912		
10	279 N	163	-0-	-116	-0-	15	1	147	3	N	1			13
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	11	1	116	3	N	1			14
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	6	13	1	7
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	13	1	108	3	N	1			8
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	N	9			17
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	9	20	1	N	-0-			17

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 1028		RRCID -> 231409		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3720 X	2840	-0-	-880	-0-	98	1	2742	2	Y	-0-	-0-
11	3600 X	3227	-0-	-373	-0-	98	1	3129	2	Y	-0-	-0-
12	3720 X	3633	-0-	-87	-0-	101	1	3532	2	Y	-0-	-0-
01	3658 X	3549	-0-	-109	-0-	101	1	3448	2	Y	-0-	-0-
*02	3304 X	2700	-0-	-604	-0-	88	1	2612	2	Y	-0-	-0-
03	3627 X	3359	-0-	-268	-0-	101	1	3258	2	Y	-0-	-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 5		RRCID -> 231412		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664				
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	17	1	292	3	N	-0-	1
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	13	1	252	3	N	-0-	1
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	12	1	235	3	N	-0-	1
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	12	1	235	3	N	-0-	1
*02	252 N	112	-0-	-140	-0-	6	1	106	3	N	-0-	1
03	248 N	60	-0-	-188	-0-	3	1	57	3	N	-0-	1

MAYER 47		WELL #: 13		RRCID -> 231417		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210				
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	55	1	754	3	Y	-0-	-0-
11	840 N	708	-0-	-132	-0-	51	1	657	3	Y	-0-	-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	62	1	797	3	Y	-0-	-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	767	3	Y	-0-	-0-
*02	672 N	650	-0-	-22	-0-	143	1	507	3	Y	-0-	-0-
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	851	3	Y	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 231431		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036				
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-	-0-
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-	-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-	-0-
03	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	3			N	-0-	-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL		WELL #: 2909		RRCID -> 231433		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472				
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	16	1	214	3	N	-0-	-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	17	1	203	3	N	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	N	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	N	-0-	-0-
*02	196 N	180	-0-	-16	-0-	15	1	165	3	N	-0-	-0-
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	N	-0-	-0-

REED 100		WELL #: 30		RRCID -> 231438		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138				
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	167	1	864	3	Y	-0-	-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	766	3	Y	-0-	-0-
12	806 N	767	-0-	-39	-0-	13	1	754	3	Y	-0-	-0-
01	1023 N	738	-0-	-285	-0-	5	1	733	3	Y	-0-	-0-
*02	756 N	627	-0-	-129	-0-	13	1	614	3	Y	-0-	-0-
03	775 N	507	-0-	-268	-0-	2	1	505	3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1063E		RRCID -> 231440		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 6436				
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-	-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-	-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-	-0-
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-	-0-
*02	448 N	323	-0-	-125	-0-	323	3			N	-0-	-0-
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
CANYON RANCH 207		WELL #: 9S		RRCID -> 231448		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 6711 PERF. 4410 - 4822					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE		PROD		CODE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 2		WELL #: 3S		RRCID -> 231450		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266					
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	Y	-0-		-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	3	Y	-0-		-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	3	Y	-0-		-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-		-0-
*02	84	N	78	-0-	-6	-0-	4	1	74	3	Y	-0-		-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 17S		RRCID -> 231453		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958					
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	102	1	18	3	Y	-0-		-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	98	1	2	3	Y	-0-		-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	102	1	3	3	Y	-0-		-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	102	1	5	3	Y	-0-		-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	1	3	3	Y	-0-		-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 113		WELL #: 11E		RRCID -> 231455		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 6262					
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-		-0-
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-		-0-
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-		-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-		-0-
*02	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-		-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-		-0-

NOBLES RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234095		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062					
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-		-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-		-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-		-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-		-0-
*02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-		-0-
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-		-0-

REED 101		WELL #: 31		RRCID -> 234365		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297					
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	71	1	421	3	Y	-0-		-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			Y	-0-		-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-		-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-		-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-		-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			Y	-0-		-0-

HUDSPETH "1017"		WELL #: 2		RRCID -> 234368		COMPL. DATE 01/16/2007			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714					
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	35	1	586	3	N	-0-		1
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	27	1	539	3	N	-0-		1
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	25	1	505	3	N	-0-		1
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	28	1	564	3	N	-0-		1
*02	532	N	397	-0-	-135	-0-	22	1	375	3	N	-0-		1
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRISS 83		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

REED 101		WELL #: 27		RRCID -> 234384		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 6402			PERF. 4322 - 6240		
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	3	Y	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	416	3	Y	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	429	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	3	Y	-0-			-0-
*02	420 N	394	-0-	-26	-0-	33	1	361	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	41	1	399	3	Y	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 27		RRCID -> 234384		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 6400			PERF. 4879 - 6226		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	7	-0-	7	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 29		RRCID -> 234385		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 6499			PERF. 5204 - 6250		
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	79	1	472	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	3			Y	-0-			-0-
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			Y	-0-			-0-
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			Y	-0-			-0-
*02	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			Y	-0-			-0-
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3			Y	-0-			-0-

REED 100		WELL #: 17		RRCID -> 234386		COMPL. DATE 02/18/2007			TOTAL DEPTH 6369			PERF. 4886 - 6080		
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	73	1	437	3	Y	-0-			1
11	480 N	337	-0-	-143	-0-	337	3			Y	-0-			1
12	465 N	275	-0-	-190	-0-	275	3			Y	-0-			1
01	496 N	309	-0-	-187	-0-	309	3			Y	-0-			1
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-			1
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-			1

CAUTHORN 86		WELL #: 8		RRCID -> 234387		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 6564			PERF. 4368 - 6382		
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	55	1	275	3	Y	-0-			1
11	360 N	287	-0-	-73	-0-	49	1	238	3	Y	-0-			1
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	62	1	322	3	Y	-0-			1
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	57	1	288	3	Y	-0-			1
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	53	1	271	3	Y	-0-			1
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	70	1	335	3	Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 1064E		RRCID -> 234389		COMPL. DATE 03/14/2007			TOTAL DEPTH 7009			PERF. 4134 - 5468		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 23		RRCID -> 234390		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 6624			PERF. 6240 - 6297		
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	100	1	596	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3			Y	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-			-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-			-0-
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-			-0-
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 58		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "C" WELL #: 4 RRCID -> 234392 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165																
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	3	N	-0-					1
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	3	N	-0-					1
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-					1
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					1
*02	168 N	143	-0-	-25	-0-	12	1	131	3	N	-0-					1
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	N	-0-					1

GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500																
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					1
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					1
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					1
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	Y	-0-					1
*02	252 N	217	-0-	-35	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					1
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	90	1	52	3	Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1012S RRCID -> 234397 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542																
10	14B2 EXT	48	-0-	48	471	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	47	-0-	47	518	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	42	-0-	42	560	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	46	-0-	46	606	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	216	-0-	216	822	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	28	-0-	28	850	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3118 RRCID -> 234398 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585																
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
*02	28 N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 26 RRCID -> 234399 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212																
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*02	140 N	93	-0-	-47	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234580 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662																
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	33	1	57	3	N	-0-					-0-
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	126	1	50	3	N	-0-					-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	103	1	59	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MORRIS BROTHERS RANCH I 101		WELL #:		3	RRCID ->	234615	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6642 - 9320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-			-0-
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-			-0-
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		Y	-0-			-0-
*02		196 N	170	-0-	-26	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
*03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		113	RRCID ->	234656	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6250 - 7910	
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-			-0-
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3		N	-0-			-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
01		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		N	-0-			-0-
*02		168 N	154	-0-	-14	-0-	154 3		N	-0-			-0-
*03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:		112	RRCID ->	234658	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6312 - 8036	
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-			-0-
11		300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3		N	-0-			-0-
12		310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-			-0-
01		310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3		N	-0-			-0-
*02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDSON 138		WELL #:		17	RRCID ->	234667	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	6200 - 8020	
10		496 N	410	-0-	-86	-0-	43 1	367 3	Y	-0-			-0-
11		540 N	475	-0-	-65	-0-	64 1	411 3	Y	-0-			-0-
12		558 N	461	-0-	-97	-0-	70 1	391 3	Y	-0-			-0-
01		403 N	383	-0-	-20	-0-	39 1	344 3	Y	-0-			-0-
*02		448 N	335	-0-	-113	-0-	40 1	295 3	Y	-0-			-0-
03		465 N	394	-0-	-71	-0-	32 1	362 3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 6		WELL #:		8	RRCID ->	234678	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6231 - 8244	
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	26 1	223 3	Y	-0-			-0-
11		270 N	266	-0-	-4	-0-	36 1	230 3	Y	-0-			-0-
12		248 N	246	-0-	-2	-0-	37 1	209 3	Y	-0-			-0-
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	24 1	209 3	Y	-0-			-0-
*02		252 N	215	-0-	-37	-0-	26 1	189 3	Y	-0-			-0-
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	20 1	226 3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 21		WELL #:		17	RRCID ->	234688	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5774 - 8690	
10		2325 X	2049	-0-	-276	-0-	225 1	1824 3	N	-0-			-0-
11		1980 X	1841	-0-	-139	-0-	145 1	1696 3	N	-0-			-0-
12		2046 X	1987	-0-	-59	-0-	265 1	1722 3	N	-0-			-0-
01		2046 X	1896	-0-	-150	-0-	160 1	1736 3	N	-0-			-0-
*02		1708 N	1476	-0-	-232	-0-	135 1	1341 3	N	-0-			-0-
03		1984 N	1908	-0-	-76	-0-	142 1	1766 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:		1868	RRCID ->	234690	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	5457 - 8094	
10		1488 X	1335	-0-	-153	-0-	146 1	1189 3	N	-0-			1
11		1230 X	1199	-0-	-31	-0-	95 1	1104 3	N	-0-			1
12		1364 X	1243	-0-	-121	-0-	166 1	1077 3	N	-0-			1
01		1364 X	1045	-0-	-319	-0-	88 1	957 3	N	-0-			1
*02		1120 N	997	-0-	-123	-0-	91 1	906 3	N	-0-			1
03		1240 N	1164	-0-	-76	-0-	86 1	1078 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 19		WELL #: 10		RRCID -> 234691		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	620 N	482	-0-	-138	-0-	482	2	Y	-0-		-0-
11	600 N	468	-0-	-132	-0-	468	2	Y	-0-		-0-
12	620 N	466	-0-	-154	-0-	466	2	Y	-0-		-0-
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2	Y	-0-		-0-
*02	448 N	387	-0-	-61	-0-	387	2	Y	-0-		-0-
03	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	2	Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE 21 1/2		WELL #: 8		RRCID -> 234693		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 9318 PERF. 5355 - 8452		
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	60	1	483	3	N	-0-
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	40	1	462	3	N	-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	73	1	471	3	N	-0-
01	558 N	515	-0-	-43	-0-	44	1	471	3	N	-0-
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	435	3	N	-0-
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	40	1	498	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG"		WELL #: 5		RRCID -> 234695		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808		
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	3	N	-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	3	N	-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-
*02	196 N	183	-0-	-13	-0-	10	1	173	3	N	-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-

GALBREATH 91		WELL #: 13		RRCID -> 234735		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 17S		RRCID -> 234950		COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062		
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	-0-
*02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-

KELLY 115		WELL #: 25		RRCID -> 234951		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272		
10	T. A.	46	-0-	46	470	46	1		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	470				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	470				Y	-0-	-0-
01	T. A.	69	-0-	69	539	69	1		Y	-0-	-0-
*02	T. A.	91	-0-	91	630	91	1		Y	-0-	-0-
03	T. A.	13	-0-	13	643	13	1		Y	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1139E		RRCID -> 234952		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217		
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-	-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-	-0-
12	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3		N	-0-	-0-
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3		N	-0-	-0-
*02	196 N	136	-0-	-60	-0-	136	3		N	-0-	-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 2153S		RRCID -> 234954	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 6817	PERF. 4216	- 4760					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	29	-0-	-33	-0-		29 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-		12 3		Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3		Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3		Y	-0-			-0-
*02	12 N	8	-0-	-4	-0-		8 3		Y	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-		17 3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 10S		RRCID -> 234957	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4349	- 6086					
10	527 N	523	-0-	-4	-0-		523 3		N	-0-			1
11	540 N	459	-0-	-81	-0-		459 3		N	-0-			1
12	558 N	513	-0-	-45	-0-		513 3		N	-0-			1
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 3		N	-0-			1
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422 3		N	-0-			1
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-		583 3		N	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 1010S		RRCID -> 234962	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 5221	PERF. 3663	- 3760					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1125E		RRCID -> 234963	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 6814	PERF. 4395	- 6276					
10	6 N	1	-0-	-5	-0-		1 3		N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-		1 3		N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 3		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 126		WELL #: 18S		RRCID -> 234964	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4832	- 5127					
10	31 N	26	-0-	-5	-0-		26 3		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-		20 3		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 3		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 3		N	-0-			-0-
*02	28 N	22	-0-	-6	-0-		22 3		N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-		15 3		N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 13S		RRCID -> 234965	COMPL. DATE 04/22/2007	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4360	- 6048					
10	217 N	197	-0-	-20	-0-		197 3		N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 3		N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 3		N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 3		N	-0-			-0-
*02	196 N	180	-0-	-16	-0-		180 3		N	-0-			-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-		197 3		N	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 3918		RRCID -> 234970	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 7908	PERF. 5394	- 7619					
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-		45 1	522 3	N	-0-			1
11	600 N	494	-0-	-106	-0-		40 1	454 3	N	-0-			1
12	620 N	477	-0-	-143	-0-		42 1	435 3	N	-0-			1
01	558 N	468	-0-	-90	-0-		41 1	427 3	N	-0-			1
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-		40 1	422 3	N	-0-			1
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-		307 1	176 3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC GENINI		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
		WELL #: 3914		RRCID -> 234971		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	3	Y	-0-		-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	16	1	180	3	Y	-0-		-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	17	1	176	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	17	1	177	3	Y	-0-		-0-
*02	196 N	174	-0-	-22	-0-	15	1	159	3	Y	-0-		-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	130	1	75	3	Y	-0-		-0-

GENINI		WELL #: 3915		RRCID -> 234980		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260				
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	44	1	511	3	Y	-0-		1
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	41	1	467	3	Y	-0-		1
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	Y	-0-		1
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	46	1	471	3	Y	-0-		1
*02	476 N	426	-0-	-50	-0-	37	1	389	3	Y	-0-		1
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	338	1	193	3	Y	-0-		1

KELLY 124		WELL #: 27		RRCID -> 234981		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410				
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	39	1	269	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	40	1	254	3	Y	-0-		1
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	36	1	253	3	Y	-0-		1
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	34	1	259	3	Y	-0-		1
*02	280 N	244	-0-	-36	-0-	27	1	217	3	Y	-0-		1
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	37	1	270	3	Y	-0-		1

KELLY 126		WELL #: 26		RRCID -> 234982		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384				
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-		3
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	14	1	139	3	Y	-0-		3
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	15	1	137	3	Y	2		5
						2	9						
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	133	3	Y	2		7
						2	9						
*02	140 N	112	-0-	-28	-0-	10	1	100	3	Y	2		9
						2	9						
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-		9

KELLY 126		WELL #: 21		RRCID -> 234983		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550				
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-		1
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	2		3
						2	9						
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	12	1	104	3	Y	2		5
						2	9						
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-		5
*02	112 N	88	-0-	-24	-0-	8	1	80	3	Y	-0-		5
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	Y	-0-		5

KELLY 126		WELL #: 25		RRCID -> 234984		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	28	-0-	28	28	3	1	25	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	77	-0-	77	105	7	1	70	3	Y	-0-		-0-
*02	T. A.	38	-0-	38	143	4	1	34	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	33	-0-	33	176	3	1	30	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 126		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 23 RRCID -> 234985 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-				1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-				1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-				1
*02	T. A.	1	-0-	1	224	1	3			Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	224					Y	-0-				1

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 7 RRCID -> 234986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964															
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	8	1	42	3	N	-0-				-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	8	1	44	3	N	-0-				-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-				-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-				-0-
*02	56 N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	3	N	-0-				-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-				-0-

SHURLEY 142 WELL #: 26 RRCID -> 235012 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840															
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	Y	-0-				-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-				-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	3	Y	-0-				-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	2	1	110	3	Y	-0-				-0-
*02	112 N	81	-0-	-31	-0-	1	1	80	3	Y	-0-				-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	36	1	103	3	Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741															
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-				-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-				-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-				-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-				-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-				-0-
03	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-				-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740															
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	N	-0-				1
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	10	1	115	3	N	-0-				1
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	17	1	113	3	N	-0-				1
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	3	N	-0-				1
*02	112 N	105	-0-	-7	-0-	10	1	95	3	N	-0-				1
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	N	-0-				1

DUKE WILSON 189 WELL #: 20 RRCID -> 235015 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 8542															
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
11	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-				-0-
*02	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 20 RRCID -> 235016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 7938															
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
WINNIE R. ALDWELL TRUST "K"		WELL #: 8		RRCID -> 235017		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	543	-0-	543	6098	52	1	491	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	514	-0-	514	6612	34	1	480	2	Y	-0-				-0-
12	T. A.	567	-0-	567	7179	37	1	530	2	Y	-0-				-0-
01	T. A.	624	-0-	624	7803	41	1	583	2	Y	-0-				-0-
*02	T. A.	537	-0-	537	8340	68	1	469	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	750	-0-	750	9090	90	1	660	2	Y	-0-				-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 14		RRCID -> 235038		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524						
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	13	1	174	3	N	-0-				-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	46	1	168	3	N	-0-				-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	68	1	166	3	N	-0-				-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-				-0-
*02	196 N	155	-0-	-41	-0-	15	1	140	3	N	-0-				-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	3	N	-0-				-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 17		RRCID -> 235062		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-				-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-			566	3	N	-0-				-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-				-0-
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-				-0-
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-				-0-

HICKS 23		WELL #: 12		RRCID -> 235065		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572						
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-				-0-
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-				-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-				-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-				-0-
*02	448 N	377	-0-	-71	-0-	377	2			Y	-0-				-0-
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-				-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 10		RRCID -> 235072		COMPL. DATE 04/07/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162						
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	61	1	517	3	Y	-0-	4	1		1
11	660 N	568	-0-	-92	-0-	77	1	489	3	Y	2				3
12	558 N	488	-0-	-70	-0-	74	1	414	3	Y	-0-	2	1		1
01	589 N	401	-0-	-188	-0-	41	1	360	3	Y	-0-				1
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	64	1	469	3	Y	1				2
*03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	48	1	552	3	Y	-0-	1	1		1

RICHARDSON 6		WELL #: 7		RRCID -> 235082		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366						
10	930 N	833	-0-	-97	-0-	87	1	746	3	Y	-0-				12
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	122	1	782	3	Y	-0-				12
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	149	1	834	3	Y	-0-				12
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	92	1	810	3	Y	-0-				12
*02	840 N	470	-0-	-370	-0-	57	1	413	3	Y	-0-				12
03	992 N	669	-0-	-323	-0-	54	1	615	3	Y	-0-				12

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RIMEL		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 8		RRCID -> 235137		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	19	1	315	3	N	-0-
11	330 N	279	-0-	-51	-0-	13	1	266	3	N	-0-
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	14	1	272	3	N	-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	16	1	320	3	N	-0-
*02	252 N	239	-0-	-13	-0-	13	1	226	3	N	-0-
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 21S		RRCID -> 235138		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157		
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-
*02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-	-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 111		RRCID -> 235140		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883		
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-	-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-	-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-	-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-	-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-	-0-

KELLY 125		WELL #: 27		RRCID -> 235142		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496		
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	42	1	420	3	N	-0-
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	43	1	432	3	N	-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	429	3	N	-0-
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	39	1	394	3	N	-0-
*02	448 N	363	-0-	-85	-0-	34	1	329	3	N	-0-
03	465 N	333	-0-	-132	-0-	27	1	306	3	N	-0-

KELLY 126		WELL #: 16		RRCID -> 235144		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656		
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	Y	-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	21	1	214	3	Y	-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	3	Y	-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	22	1	222	3	Y	-0-
*02	224 N	193	-0-	-31	-0-	18	1	175	3	Y	-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	21	1	238	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1139S		RRCID -> 235145		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266		
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-	-0-
*02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-	-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-	-0-

KELLY 126		WELL #: 24		RRCID -> 235153		COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278		
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	54	1	543	3	Y	-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	46	1	461	3	Y	-0-
12	682 N	311	-0-	-371	-0-	32	1	279	3	Y	-0-
01	589 N	372	-0-	-217	-0-	34	1	338	3	Y	-0-
*02	476 N	399	-0-	-77	-0-	38	1	361	3	Y	-0-
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	49	1	557	3	Y	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
GENINI		WELL #: 3117		RRCID -> 235158		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 5711 - 6800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-		1
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-		1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		1
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		1
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

CANYON RANCH		WELL #: 913S		RRCID -> 235165		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 3		RRCID -> 235197		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052			
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369 3	N	-0-	6 1 4
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	17	1	349 3	N	-0-	4
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	18	1	360 3	N	-0-	2
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	19	1	377 3	N	-0-	2
*02	336 N	262	-0-	-74	-0-	14	1	241 3	N	6	1 1 7
						7	9				
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	337 3	N	20	10 1 17
						22	9				

MAYER RANCH LLL		WELL #: 1422		RRCID -> 235200		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980			
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	36	1	596 3	N	-0-	2
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	30	1	592 3	N	-0-	2
12	651 N	597	-0-	-54	-0-	28	1	569 3	N	-0-	2
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616 3	N	-0-	2
*02	588 N	503	-0-	-85	-0-	28	1	475 3	N	-0-	2
*03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632 3	N	-0-	2

THORP 30		WELL #: 1		RRCID -> 235209		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536			
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		Y	-0-	-0-
11	900 N	744	-0-	-156	-0-	744	2		Y	-0-	-0-
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	2		Y	-0-	-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-	-0-
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-	-0-
*03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		Y	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 235216		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856			
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-	-0-
*02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3		N	-0-	-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235220 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235224 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

JOE FRIEND ESTATE 34 WELL #: 3 RRCID -> 235330 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 14 RRCID -> 235333 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	1					1
						1	9									
*02	28 N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			1

CANYON RANCH WELL #: 2077S RRCID -> 235336 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10S RRCID -> 235339 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520

10	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HICKS 22		WELL #: 20		RRCID -> 235341		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2	Y	-0-	-0-	-0-

KELLY 35		WELL #: 14		RRCID -> 235343		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 29		RRCID -> 235345		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140		
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-
01	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-
*02	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	66	1	6	3	N	-0-

SHURLEY RR 4D		WELL #: 4		RRCID -> 235378		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806		
10	775 X	451	-0-	-324	-0-	451	3			N	-0-
11	510 X	387	-0-	-123	-0-	387	3			N	-0-
12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	424	3	N	-0-
03	558 N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 30		RRCID -> 235379		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720		
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	3	Y	-0-
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3			Y	-0-
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	8	1	357	3	Y	-0-
01	403 N	350	-0-	-53	-0-	7	1	343	3	Y	-0-
*02	336 N	244	-0-	-92	-0-	4	1	240	3	Y	-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 27		RRCID -> 235381		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860		
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	Y	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-

SHURLEY 142		WELL #: 31		RRCID -> 235383		COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788		
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	N	-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	N	-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	4	1	184	3	N	-0-
*02	168 N	134	-0-	-34	-0-	2	1	132	3	N	-0-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 28		RRCID -> 235385		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	2	1	112	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	2	1	112	3	Y	-0-			-0-
*02	112 N	75	-0-	-37	-0-	1	1	74	3	Y	-0-			-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	36	1	114	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 918S		RRCID -> 235594		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580			
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST				WELL #: 20		RRCID -> 235595		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857			
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-			-0-
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	7	1	104	2	N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-			-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-			-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	13	1	99	2	N	-0-			-0-

KELLY 35				WELL #: 4A		RRCID -> 235597		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024			
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	11	1	115	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	16	1	142	3	Y	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	-0-			-0-
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-			-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-			-0-

KELLY 124				WELL #: 28		RRCID -> 235598		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354			
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	244	3	Y	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	261	3	Y	-0-			-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	3	Y	-0-			-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	38	1	283	3	Y	-0-			-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F"				WELL #: 2		RRCID -> 235599		COMPL. DATE 05/08/2007			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	153	-0-	153	153	10	1	143	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	296	-0-	296	449	19	1	277	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	313	-0-	313	762	20	1	293	2	Y	-0-			-0-
*02	T. A.	181	-0-	181	943	23	1	158	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	276	-0-	276	1219	33	1	243	2	Y	-0-			-0-

SHURLEY 142				WELL #: 28		RRCID -> 235600		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840			
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	N	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	N	-0-			-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	N	-0-			-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		MAYER, EDWIN S. JR. "S"		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
						//CONT.// 875310	WELL #: 8	RRCID -> 235601	COMPL. DATE 06/03/2007	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6675	- 7770	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	792	-0-	-169	-0-	127 1	664 3		N	1	1 1		1
11	900 N	694	-0-	-206	-0-	109 1	584 3		N	1	1 1		1
12	837 N	739	-0-	-98	-0-	89 1	650 3		N	-0-			1
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	80 1	833 3		N	-0-			1
*02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	78 1	630 3		N	-0-			1
03	744 N	669	-0-	-75	-0-	72 1	597 3		N	-0-			1

MAYER RANCH D				WELL #: 6		RRCID -> 235602	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 8021	PERF. 6652	- 7022			
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	20 1	121 3		N	-0-			3
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	18 1	99 3		N	-0-	2 1		1
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	14 1	96 3		N	-0-			1
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	15 1	89 3		N	-0-			1
*02	112 N	79	-0-	-33	-0-	15 1	64 3		N	-0-			1
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	16 1	99 3		N	-0-			1

CANYON RANCH				WELL #: 1077E		RRCID -> 235603	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 7114	PERF. 4132	- 5454			
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3			N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-			-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3			N	-0-			-0-
01	310 N	81	-0-	-229	-0-	81 3			N	-0-			-0-
*02	280 N	73	-0-	-207	-0-	73 3			N	-0-			-0-
03	310 N	81	-0-	-229	-0-	81 3			N	-0-			-0-

MAYER 15				WELL #: 21		RRCID -> 235604	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 7529	PERF. 6448	- 7208			
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	19 1	258 3		Y	-0-			2
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	19 1	244 3		Y	-0-	3		5
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	18 1	226 3		Y	-0-			5
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	17 1	242 3		Y	-0-			5
*02	252 N	210	-0-	-42	-0-	46 1	164 3		Y	-0-			5
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20 1	267 3		Y	-0-			5

SAWYER-JONES 190				WELL #: 10		RRCID -> 235696	COMPL. DATE 05/13/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 5821	- 8830			
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3			N	-0-			-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3			N	-0-			-0-
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	429 3			N	-0-			-0-
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 3			N	-0-			-0-
*02	420 N	340	-0-	-80	-0-	340 3			N	-0-			-0-
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-			-0-

REINHARDT 6				WELL #: 15		RRCID -> 235699	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6104	- 8042			
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	15 1	156 3		Y	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	21 1	135 3		Y	-0-			-0-
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	15 1	85 3		Y	-0-			-0-
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	16 1	138 3		Y	-0-			-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	20 1	144 3		Y	-0-			-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	163 3		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HICKS 22		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SHANNON 52		WELL #: 20		RRCID -> 235792	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 8731	PERF. 6286 - 8380					
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		Y	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-			-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-			-0-

SHANNON 52		WELL #: 20		RRCID -> 235795	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 8085	PERF. 6502 - 7676					
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	30 1	423 3	Y	2			3
						2 9						
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	47 1	500 3	Y	1	2 1		2
						1 9						
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	61 1	513 3	Y	1	2 1		1
						1 9						
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	45 1	534 3	Y	1			2
						1 9						
*02	504 N	469	-0-	-35	-0-	37 1	432 3	Y	-0-			2
03	558 N	457	-0-	-101	-0-	36 1	421 3	Y	-0-	2 1		-0-

SIMMONS 3		WELL #: 7		RRCID -> 235798	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 8002	PERF. 6312 - 7548					
10	682 N	647	-0-	-35	-0-	43 1	604 3	Y	-0-			-0-
11	690 N	632	-0-	-58	-0-	55 1	577 3	Y	-0-			-0-
12	713 N	623	-0-	-90	-0-	66 1	557 3	Y	-0-			-0-
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	49 1	581 3	Y	-0-			-0-
*02	588 N	485	-0-	-103	-0-	38 1	447 3	Y	-0-			-0-
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	49 1	581 3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 13		RRCID -> 235801	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 6480 - 7898					
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	38 1	631 3	N	-0-			1
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30 1	608 3	N	-0-			1
12	682 N	640	-0-	-42	-0-	30 1	610 3	N	-0-			1
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	32 1	651 3	N	-0-			1
*02	588 N	559	-0-	-29	-0-	31 1	528 3	N	-0-			1
*03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	34 1	678 3	N	-0-			1

SHURLEY 142		WELL #: 32		RRCID -> 235805	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 5422 - 6933					
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1 1	188 3	N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3		N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	4 1	174 3	N	-0-			-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	4 1	166 3	N	-0-			-0-
*02	168 N	123	-0-	-45	-0-	2 1	121 3	N	-0-			-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-			-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 235806	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7224 - 8514					
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
*02	28 N	11	-0-	-17	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FRIEND 25		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 235807 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168														
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	101	1	391	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	98	1	363	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	101	1	364	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	462	-0-	-34	-0-	101	1	361	2	Y	-0-			-0-
*02	420 N	400	-0-	-20	-0-	91	1	309	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	101	1	335	2	Y	-0-			-0-

WELL #: 22 RRCID -> 235809 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454														
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
*03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-

WELL #: 7 RRCID -> 235812 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080														
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	40	1	236	3	N	-0-			2
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	43	1	243	3	N	1	1 1		2
						1	9							
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	35	1	237	3	N	-0-			2
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	42	1	240	3	N	-0-			2
*02	280 N	241	-0-	-39	-0-	46	1	195	3	N	-0-			2
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	39	1	243	3	N	-0-			2

WELL #: 803 RRCID -> 235815 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052														
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	29	1	172	3	N	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	31	1	174	3	N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	3	N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	N	-0-			-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	42	1	180	3	N	-0-			-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	38	1	240	3	N	-0-			-0-

WELL #: 7 RRCID -> 235821 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886														
10	1085 N	755	-0-	-330	-0-	121	1	634	3	N	-0-			3
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	177	1	951	3	N	-0-			3
12	1085 N	832	-0-	-253	-0-	100	1	732	3	N	-0-			3
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	96	1	999	3	N	1			4
						1	9							
*02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	112	1	909	3	N	-0-			4
*03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	147	1	1213	3	N	6	1 1		9
						7	9							

WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034														
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	23	1	314	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	23	1	293	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	24	1	305	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	21	1	303	3	Y	-0-			-0-
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	146	1	518	3	Y	-0-			-0-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 139		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 11		RRCID -> 235915		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 6132 - 8110				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-	1
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	18	1	116	3	Y	-0-	1
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	20	1	109	3	Y	-0-	1
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-	1
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	Y	-0-	1
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-	1

VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 13		RRCID -> 235917		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6296 - 8410		
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	N	-0-	-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	106	1	391	3	N	-0-	-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	154	1	374	3	N	-0-	-0-
*01	434 N	411	-0-	-23	-0-	22	1	389	3	N	-0-	-0-
*02	420 N	353	-0-	-67	-0-	35	1	318	3	N	-0-	-0-
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	23	1	398	3	N	-0-	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 235921		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8264		PERF. 6501 - 7932		
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-	-0-
12	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-	-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-	-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-	-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	-0-

DUKE WILSON 21		WELL #: 12		RRCID -> 235925		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5502 - 9132		
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	N	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	N	-0-	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	3	N	-0-	-0-
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-	-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-	-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-	-0-

KELLY 35		WELL #: 11		RRCID -> 236166		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 5490 - 6730		
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-	-0-
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-	-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	-0-

KELLY 35		WELL #: 12		RRCID -> 236167		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 5682 - 6642		
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	3	Y	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
*01	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
*02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 26		RRCID -> 236168		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5302 - 6829		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS 28A		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		WELL #: 4		RRCID -> 236281		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	837 N	819	-0-	-18	-0-	60 1	745 3	Y	13	13 1	15
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	14 9	772 3	Y	14	9 1	20
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	15 9	744 3	Y	17	14 1	23
01	806 N	788	-0-	-18	-0-	63 1	718 3	Y	14	17 1	20
*02	784 N	645	-0-	-139	-0-	19 9	564 3	Y	7		27
*03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	55 1	848 3	Y	13	12 1	28
						15 9					
						73 1					
						8 9					
						81 1					
						14 9					

WILSON DUKE 173		WELL #: 18		RRCID -> 236282		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9217S		RRCID -> 236284		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-		-0-

SHURLEY RR 4D		WELL #: 3		RRCID -> 236285		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672			
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2 1	87 3	N	-0-		-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 18		RRCID -> 236287		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	1
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		1
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		1

HICKS 22		WELL #: 19		RRCID -> 236350		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474			
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-		-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-		-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRIS BROTHERS "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 304		RRCID -> 236354		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 6882 - 9028				
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			-0-

WELL #: 10		RRCID -> 236407		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 7271			PERF. 5472 - 6672				
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-			-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-			-0-
*02	196 N	137	-0-	-59	-0-	2	1	135	3	N	-0-			-0-
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 236408		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 7109			PERF. 5512 - 6744				
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			4
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-			4
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-			4
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-			4
*02	308 N	241	-0-	-67	-0-	4	1	237	3	N	-0-			4
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			4

WELL #: 9		RRCID -> 236409		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 5490 - 6862				
10	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-			1
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-			1
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			1
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			1
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	N	-0-			1
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			1

WELL #: 1011S		RRCID -> 236411		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 4600			PERF. 2720 - 3608				
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	8	1	241	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	229	-0-	-41	-0-	7	1	222	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	182	-0-	-97	-0-	6	1	176	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	130	-0-	-118	-0-	4	1	126	3	Y	-0-			-0-
*02	224 N	49	-0-	-175	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 9216S		RRCID -> 236421		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 6917			PERF. 4802 - 5610				
10	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-

WELL #: 1127E		RRCID -> 236424		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 6810			PERF. 5400 - 6242				
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
*02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1065E		RRCID -> 236426	COMPL. DATE 07/07/2007	TOTAL DEPTH 6718	PERF. 6318	-		6424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		650 N	650	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
11		657 N	657	-0-	-0-	657 3		N	-0-			-0-
12		661 N	661	-0-	-0-	661 3		N	-0-			-0-
01		651 N	650	-0-	-1	650 3		N	-0-			-0-
*02		616 N	602	-0-	-14	602 3		N	-0-			-0-
03		651 N	353	-0-	-298	353 3		N	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 27		RRCID -> 236499	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 7244	PERF. 5366	-		6866		
10		31 N	18	-0-	-13	18 3		N	-0-			-0-
11		21 N	21	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
01		31 N	23	-0-	-8	23 3		N	-0-			-0-
*02		28 N	14	-0-	-14	14 3		N	-0-			-0-
*03		58 N	58	-0-	-0-	36 1	22 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 909E		RRCID -> 236500	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 7022	PERF. 5968	-		6634		
10		128 N	128	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
11		120 N	93	-0-	-27	93 3		N	-0-			-0-
12		124 N	85	-0-	-39	85 3		N	-0-			-0-
01		124 N	60	-0-	-64	60 3		N	-0-			-0-
*02		84 N	51	-0-	-33	51 3		N	-0-			-0-
03		93 N	76	-0-	-17	76 3		N	-0-			-0-

HICKS 23		WELL #: 15		RRCID -> 236501	COMPL. DATE 07/19/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6356	-		7524		
10		90 N	90	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
11		90 N	79	-0-	-11	79 2		Y	-0-			-0-
12		93 N	82	-0-	-11	82 2		Y	-0-			-0-
01		93 N	80	-0-	-13	80 2		Y	-0-			-0-
*02		84 N	77	-0-	-7	77 2		Y	-0-			-0-
03		93 N	77	-0-	-16	77 2		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1126E		RRCID -> 236502	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 6804	PERF. 4396	-		6292		
10		31 N	26	-0-	-5	26 3		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	25 3		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	25 3		N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	25 3		N	-0-			-0-
*02		28 N	22	-0-	-6	22 3		N	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	25 3		N	-0-			-0-

HICKS 23		WELL #: 16		RRCID -> 236504	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 8716	PERF. 6319	-		8504		
10		217 N	204	-0-	-13	204 2		Y	-0-			-0-
11		210 N	199	-0-	-11	199 2		Y	-0-			-0-
12		217 N	209	-0-	-8	209 2		Y	-0-			-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	229 2		Y	-0-			-0-
*02		201 N	201	-0-	-0-	201 2		Y	-0-			-0-
*03		216 N	216	-0-	-0-	216 2		Y	-0-			-0-

BOWDEN		WELL #: 4		RRCID -> 236516	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7174	-		8562		
10		868 N	853	-0-	-15	60 1	793 3	N	-0-			-0-
11		840 N	823	-0-	-17	64 1	759 3	N	-0-			-0-
12		868 N	847	-0-	-21	69 1	778 3	N	-0-			-0-
01		868 N	826	-0-	-42	65 1	761 3	N	-0-			-0-
*02		756 N	624	-0-	-132	51 1	573 3	N	-0-			-0-
03		837 N	779	-0-	-58	61 1	718 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
LANCASTER 155		WELL #: 1		RRCID -> 236517		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 142		WELL #: 29		RRCID -> 236518		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 6636						
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	N	-0-				-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-			556	3	N	-0-				-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	555	3	N	-0-				-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	11	1	527	3	N	-0-				-0-
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	11	1	638	3	N	-0-				-0-
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-				-0-

SHURLEY 166		WELL #: 23		RRCID -> 236529		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024						
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-				-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-				-0-
*02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-				-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	36	1	12	3	N	-0-				-0-

MAYER RANCH "J"		WELL #: 903		RRCID -> 236575		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852						
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	50	1	298	3	N	1				5
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	49	1	276	3	N	1	3	1		3
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	43	1	295	3	N	2				5
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	49	1	283	3	N	-0-	1	1		4
*02	308 N	277	-0-	-31	-0-	53	1	224	3	N	-0-	1	1		3
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	48	1	302	3	N	1	1	1		3

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 8		RRCID -> 236581		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406						
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	18	1	290	3	N	1	1	1		2
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	18	1	275	3	N	1	1	1		2
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	13	1	288	3	N	1	1	1		2
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	14	1	278	3	N	3	3	1		2
*02	280 N	266	-0-	-14	-0-	23	1	242	3	N	1	1	1		2
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	21	1	277	3	N	-0-	1	1		1

SHURLEY 165		WELL #: 14		RRCID -> 236627		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100						
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	N	-0-				-0-
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-				-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	N	-0-				-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	4	1	209	3	N	-0-				-0-
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	4	1	232	3	N	-0-				-0-
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SHURLEY RR 1E		WELL #: 8		RRCID -> 236629		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	N	-0-				-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7		WELL #: 5		RRCID -> 236631		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750								
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-					7
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3		N	-0-					7
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-					7
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-					7
*02	308	N	306	-0-	-2	-0-	5	1	301	3	N	-0-				7
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	N	1				8

SHURLEY 141		WELL #: 28		RRCID -> 236632		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 6174								
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-				-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-				-0-
*02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-

SHURLEY 147		WELL #: 30		RRCID -> 236637		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916								
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	1	1	117	3	Y	-0-				-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3		Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	2	1	99	3	Y	-0-				-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	2	1	93	3	Y	-0-				-0-
*02	84	N	67	-0-	-17	-0-	1	1	66	3	Y	-0-				-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-					-0-

SHURLEY 141		WELL #: 25		RRCID -> 236640		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 5332 - 6770								
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-				-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	3	1	147	3	N	-0-				-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	3	1	141	3	N	-0-				-0-
*02	140	N	105	-0-	-35	-0-	2	1	103	3	N	-0-				-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7		WELL #: 6		RRCID -> 236642		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5353 - 6716								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1

CANYON RANCH		WELL #: 113S		RRCID -> 236644		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3146 - 4138								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 148		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 13		RRCID -> 236648		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 7139			PERF. 5494 - 6882					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-		1 1	95	3	N	-0-			-0-
11	90	N	84	-0-	-6		84 3			N	-0-			-0-
12	93	N	83	-0-	-10		2 1	81	3	N	-0-			-0-
01	93	N	77	-0-	-16		2 1	75	3	N	-0-			-0-
*02	84	N	55	-0-	-29		1 1	54	3	N	-0-			-0-
03	93	N	78	-0-	-15		78 3			N	-0-			-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 8		RRCID -> 236661		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 7075			PERF. 5304 - 6852		
10	403	N	382	-0-	-21		382 3			N	-0-			1
11	390	N	375	-0-	-15		375 3			N	-0-			1
12	386	N	386	-0-	-0-		386 3			N	-0-			1
01	390	N	390	-0-	-0-		390 3			N	-0-			1
*02	364	N	317	-0-	-47		5 1	312	3	N	-0-			1
*03	446	N	446	-0-	-0-		446 3			N	-0-			1

SHURLEY 166		WELL #: 26		RRCID -> 236668		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 6747 - 6904		
10	2	N	-0-	-0-	-2					N	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-		6 3			N	-0-			-0-
12	31	N	8	-0-	-23		8 3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-		6 3			N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-		8 3			N	-0-			-0-

SHURLEY RR 6		WELL #: 7		RRCID -> 236669		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 7265			PERF. 5438 - 6284		
10	31	N	27	-0-	-4		27 3			N	-0-			-0-
11	141	N	141	-0-	-0-		141 3			N	-0-			-0-
12	141	N	141	-0-	-0-		141 3			N	-0-			-0-
01	126	N	126	-0-	-0-		126 3			N	-0-			-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-		4 1	213	3	N	-0-			-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-		172 3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 917S		RRCID -> 236672		COMPL. DATE 05/19/2007			TOTAL DEPTH 6994			PERF. 4835 - 5632		
10	15	N	1	-0-	-14		1 3			N	-0-			-0-
11	30	N	1	-0-	-29		1 3			N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-		10 3			N	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-		7 3			N	-0-			-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
03	10	N	2	-0-	-8		2 3			N	-0-			-0-

REED 101		WELL #: 25		RRCID -> 236674		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 6374			PERF. 4867 - 6156		
10	334	N	334	-0-	-0-		82 1	252	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	255	-0-	-45		255 3			Y	-0-			-0-
12	310	N	299	-0-	-11		299 3			Y	-0-			-0-
01	341	N	311	-0-	-30		311 3			Y	-0-			-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-		268 3			Y	-0-			-0-
03	310	N	298	-0-	-12		298 3			Y	-0-			-0-

HUDSPETH 8		WELL #: 2		RRCID -> 236675		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8225			PERF. 7400 - 7736		
10	279	N	270	-0-	-9		15 1	255	3	N	-0-			1
11	270	N	270	-0-	-0-		13 1	257	3	N	-0-			1
12	279	N	273	-0-	-6		13 1	260	3	N	-0-			1
01	279	N	274	-0-	-5		13 1	261	3	N	-0-			1
*02	252	N	214	-0-	-38		12 1	202	3	N	-0-			1
03	279	N	278	-0-	-1		13 1	265	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236691 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	14	1	186	3	Y	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	127	-0-	-90	-0-	8	1	119	3	Y	-0-			-0-
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	46	1	163	3	Y	-0-			-0-
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	-0-			-0-

BLOODWORTH WELL #: 705 RRCID -> 236716 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7388 - 7840

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 4 RRCID -> 236717 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 5020

10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	Y	2			2
						2	9							
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	8	1	60	3	Y	-0-			2
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	3	Y	-0-			2
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	5	1	53	3	Y	-0-			2
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	3	Y	-0-			2
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			2

STEWART 3 WELL #: 4 RRCID -> 236718 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4190 - 4818

10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	103	1	232	3	N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	100	1	239	3	N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	104	1	246	3	N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	104	1	251	3	N	-0-			-0-
*02	280 N	216	-0-	-64	-0-	93	1	123	3	N	-0-			-0-
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	105	1	293	3	N	-0-			-0-

MAYER 20 WELL #: 7 RRCID -> 236719 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464

10	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-			1
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-			1
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-			1
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-			1
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			1
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			1

SHURLEY RR 1E WELL #: 7 RRCID -> 236721 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840

10	558 X	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-			-0-
11	480 X	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-			-0-
12	496 X	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-			-0-
01	496 X	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-			-0-
*02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	8	1	457	3	N	-0-			-0-
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 147		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

CANYON RANCH		WELL #: 9218S		RRCID -> 236723		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 4785 - 5120	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
*02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 903		RRCID -> 236724		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6590 - 7864	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	N	-0-		1
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	17	1	95	3	N	-0-		1
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	15	1	101	3	N	-0-		1
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	N	-0-		1
*02	112 N	85	-0-	-27	-0-	16	1	69	3	N	-0-		1
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	203	1	79	3	N	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB		WELL #: 5		RRCID -> 236726		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 8184			PERF. 6712 - 7938	
10	372 N	307	-0-	-65	-0-	41	1	246	3	N	18		87
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	41	1	233	3	N	38	71 1	54
12	372 N	305	-0-	-67	-0-	35	1	240	3	N	27		81
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	9						
*02	308 N	300	-0-	-8	-0-	51	1	296	3	N	37	31 1	87
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	41	9	53	1	N	21	34 1	74
						23	9	184	1	N	46	38 1	82
						51	9						

CANYON RANCH		WELL #: 1068X		RRCID -> 236773		COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL DEPTH 6903			PERF. 4414 - 5536	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 236774 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964												
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	12 1	123 3	N	2	2 1		4
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	10 1	120 3	N	2	2 1		4
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	10 1	120 3	N	1	2 1		3
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	118 3	N	2	1 1		4
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14 1	101 3	N	1	1 1		4
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12 1	119 3	N	2	2 1		4

SHURLEY RR 1A WELL #: 9 RRCID -> 236775 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992												
10	837 X	735	-0-	-102	-0-	735 3		N	-0-			1
11	780 X	713	-0-	-67	-0-	713 3		N	-0-			1
12	775 X	733	-0-	-42	-0-	733 3		N	-0-			1
01	775 X	725	-0-	-50	-0-	725 3		N	-0-			1
*02	672 N	651	-0-	-21	-0-	11 1	640 3	N	-0-			1
03	744 N	591	-0-	-153	-0-	591 3		N	-0-			1

CANYON RANCH 107 WELL #: 13E RRCID -> 236776 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378												
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
*02	336 N	297	-0-	-39	-0-	297 3		N	-0-			-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-

SHURLEY 148 WELL #: 16 RRCID -> 236777 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860												
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			2
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			2
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			2
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		Y	-0-			2
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	4 1	237 3	Y	-0-			2
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		Y	-0-			2

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236781 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630												
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 2		Y	-0-			-0-
11	480 N	383	-0-	-97	-0-	383 2		Y	-0-			-0-
12	496 N	375	-0-	-121	-0-	375 2		Y	-0-			-0-
01	434 N	215	-0-	-219	-0-	215 2		Y	-0-			-0-
*02	364 N	137	-0-	-227	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
03	372 N	205	-0-	-167	-0-	205 2		Y	-0-			-0-

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236785 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398												
10	899 N	744	-0-	-155	-0-	744 2		Y	-0-			-0-
11	780 N	683	-0-	-97	-0-	683 2		Y	-0-			-0-
12	775 N	670	-0-	-105	-0-	670 2		Y	-0-			-0-
01	744 N	361	-0-	-383	-0-	361 2		Y	-0-			-0-
*02	644 N	323	-0-	-321	-0-	323 2		Y	-0-			-0-
03	682 N	438	-0-	-244	-0-	438 2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236791 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	49 1	649 3	Y	-0-		1
11	720 N	656	-0-	-64	-0-	51 1	605 3	Y	-0-		1
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	55 1	623 3	Y	-0-		1
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	52 1	610 3	Y	-0-		1
*02	616 N	566	-0-	-50	-0-	47 1	519 3	Y	-0-		1
*03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	54 1	635 3	Y	-0-		1

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236804 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 17S RRCID -> 236828 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212

10	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	1210 3		N	-0-		1
11	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1167 3		N	-0-		1
12	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188 3		N	-0-		1
01	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190 3		N	-0-		1
*02	1092 N	796	-0-	-296	-0-	796 3		N	-0-		1
*03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-		1

STEWART 78 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526

10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1		N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 1		N	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 1		N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 1		N	-0-		-0-
*02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 1		N	-0-		-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 1		N	-0-		-0-

HOLMAN, A. D. 26 WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840

10	155 N	109	-0-	-46	-0-	11 1	91 3	N	6		15
						7 9					
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17 1	151 3	N	-0-		15
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14 1	141 3	N	-0-		15
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	17 1	143 3	N	-0-	12 1	3
*02	168 N	120	-0-	-48	-0-	8 1	112 3	N	-0-		3
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18 1	140 3	N	-0-		3

CANYON RANCH 207 WELL #: 14S RRCID -> 236831 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032

10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		1
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		1
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		1
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		1
*02	392 N	280	-0-	-112	-0-	280 3		N	-0-		1
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3		N	-0-		1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY RR 1C		WELL #: 3		RRCID -> 236835		COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	806 X	606	-0-	-200	-0-	606 3				N	-0-			2
11	600 X	577	-0-	-23	-0-	577 3				N	-0-			2
12	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 3				N	-0-			2
01	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 3				N	-0-			2
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	10 1	563 3			N	-0-			2
03	620 N	563	-0-	-57	-0-	563 3				N	-0-			2

LANCASTER 155		WELL #: 5		RRCID -> 236853		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417					
10	T. A.	7	-0-	7	74	7 3				Y	-0-			5
11	T. A.	5	-0-	5	79	5 3				Y	-0-			5
12	T. A.	4	-0-	4	83	4 3				Y	-0-			5
01	T. A.	3	-0-	3	86	3 3				Y	-0-			5
*02	T. A.	2	-0-	2	88	2 3				Y	-0-			5
03	T. A.	13	-0-	13	101	1 1	12 3			Y	-0-			5

SHURLEY 166		WELL #: 29		RRCID -> 236890		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118					
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	5 3	4 9			Y	4	13 1		12
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	2 3	3 9			Y	3	6 1		9
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	6 3	3 9			Y	3	3 1		9
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	3 1		6
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 3	32 9			Y	29	12 1		23
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3 3	6 9			Y	5	10 1		18

MAYER 20A		WELL #: 9		RRCID -> 236893		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290					
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2				Y	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2				Y	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2				Y	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2				Y	-0-			-0-
*02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208 2				Y	-0-			-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	255 2	3 9			Y	3			3

MAYER 20		WELL #: 8		RRCID -> 236897		COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416					
10	744 N	733	-0-	-11	-0-	733 2				Y	-0-			-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2				Y	-0-			-0-
12	744 N	704	-0-	-40	-0-	704 2				Y	-0-			-0-
01	744 N	742	-0-	-2	-0-	742 2				Y	-0-			-0-
*02	644 N	559	-0-	-85	-0-	559 2				Y	-0-			-0-
*03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2				Y	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 28		RRCID -> 236899		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790					
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3				Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3				Y	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3				Y	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3				Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

SHURLEY 165		WELL #: 15		RRCID -> 236901		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190					
10	217 N	38	-0-	-179	-0-	37 3	1 9			N	1	1 1		1
11	420 N	20	-0-	-400	-0-	20 3				N	-0-			1
12	341 N	13	-0-	-328	-0-	13 3				N	-0-			1
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3				N	-0-			1
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			1
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHURLEY RR 4C WELL #: 5 RRCID -> 237198 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			1
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			1
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			1
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			1
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	258	3	N	-0-			1
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			1

SHURLEY 147 WELL #: 31 RRCID -> 237201 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530

10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	53	-0-	-3	-0-	1	1	52	3	Y	-0-			-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-

SHURLEY 148 WELL #: 15 RRCID -> 237208 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-			-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			-0-

HOLMAN, A. D. WELL #: 2603 RRCID -> 237210 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680

10	248 N	230	-0-	-18	-0-	25	1	205	3	N	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	23	1	205	3	N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	N	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	N	-0-			-0-
*02	224 N	203	-0-	-21	-0-	14	1	189	3	N	-0-			-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	25	1	199	3	N	-0-			-0-

SHURLEY 148 WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894

10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	7	1	326	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	7	1	332	3	Y	-0-			-0-
*02	308 N	226	-0-	-82	-0-	4	1	218	3	Y	4	1	1	3
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	4	9	368	3	Y	-0-	1	1	2

GALBREATH 67 WELL #: 6 RRCID -> 237234 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018

10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1C		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY RR 1C		WELL #: 5		RRCID -> 237236		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 8322			PERF. 5436 - 6788				
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					1
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					1
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-					1
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					1
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					1
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					1

SHURLEY RR 1C		WELL #: 6		RRCID -> 237239		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 8278			PERF. 5415 - 6664				
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-					4
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-					4
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-					4
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3		N	-0-					4
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	8	1	453	3	N	-0-				4
03	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	3		N	-0-					4

SHURLEY RR 1A		WELL #: 13		RRCID -> 237249		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 7575			PERF. 5496 - 7298				
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-

GALBREATH 65		WELL #: 9		RRCID -> 237303		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 6087			PERF. 4762 - 5880				
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	7	1	72	3	Y	-0-				-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	3	Y	-0-				-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-				-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	Y	-0-				-0-
*02	84	N	78	-0-	-6	-0-	7	1	71	3	Y	-0-				-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	9	1	68	3	Y	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 237312		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6436 - 7212				
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-				-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-				-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-				-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-				-0-
*02	140	N	109	-0-	-31	-0-	6	1	103	3	N	-0-				-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #: 12		RRCID -> 237376		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 8319			PERF. 6488 - 7226				
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-				-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-				-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-				-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-				-0-
*02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	N	-0-				-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-				-0-

REED 116		WELL #: 27		RRCID -> 237379		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 6688			PERF. 5084 - 6393				
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	19	1	113	3	Y	-0-				-0-
11	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	3		Y	-0-					-0-
12	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3		Y	-0-					-0-
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3		Y	-0-					-0-
*02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3		Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC REED 116		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 28 RRCID -> 237387 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305																
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	62	1	371	3	N	-0-					-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 13 RRCID -> 237392 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386																
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	491	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	55	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	527 N	440	-0-	-87	-0-	52	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	45	1	439	3	Y	-0-					-0-
*02	448 N	368	-0-	-80	-0-	28	1	340	3	Y	-0-					-0-
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344																
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					1
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					1
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					1
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					1

ESPY 57 WELL #: 12 RRCID -> 237405 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5610 - 5774																
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	38	1	286	3	Y	1					3
						1	9									
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	71	1	521	3	Y	-0-					3
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	68	1	455	3	Y	1					4
						1	9									
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	68	1	464	3	Y	-0-					4
*02	560 N	295	-0-	-265	-0-	42	1	253	3	Y	-0-					4
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	60	1	434	3	Y	-0-					4

SHURLEY 166 WELL #: 21 RRCID -> 237413 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018																
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	36	1	34	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 134 RRCID -> 237418 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072																
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	3	1	209	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ESPY 56 WELL #: 16 RRCID -> 237421 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	113	-0-	-600	-0-	103 1	10 3	Y	-0-				10
11	690 N	120	-0-	-570	-0-	101 1	18 3	Y	1				11
12	713 N	116	-0-	-597	-0-	104 1	12 3	Y	-0-				11
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	100 1	9 3	Y	-0-				11
*02	112 N	71	-0-	-41	-0-	64 1	7 3	Y	-0-				11
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	60 1	4 3	Y	-0-				11

CANYON RANCH WELL #: 1067E RRCID -> 237434 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CANYON RANCH WELL #: 1078E RRCID -> 237447 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568

10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-				-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-				-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-				-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-				-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-				-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-				-0-

REED 101 WELL #: 26 RRCID -> 237451 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270

10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	25 1	147 3	Y	-0-				-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		Y	-0-				-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-				-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-				-0-
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-				-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-				-0-

LANCASTER 155 WELL #: 3 RRCID -> 237455 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282

10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3	Y	-0-				10
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 3	Y	-0-				10
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 3	Y	-0-				10
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-				10
*02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1 1	8 3	Y	-0-				10
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		Y	-0-				10

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237465 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

10	1023 N	963	-0-	-60	-0-	68 1	895 3	Y	-0-				-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	227 1	838 3	Y	-0-				-0-
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	366 1	889 3	Y	-0-				-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	51 1	913 3	Y	-0-				-0-
*02	924 N	906	-0-	-18	-0-	89 1	817 3	Y	-0-				-0-
03	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	55 1	945 3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HICKS 22		WELL #: 21		RRCID -> 237480		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS	(-) STATUS	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2	Y	-0-		-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2	Y	-0-		-0-
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 7		RRCID -> 237493		COMPL. DATE 10/30/2007			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806		
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	3	N	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108	3	N	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	N	-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108	3	N	-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	3	N	-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 6		RRCID -> 237502		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892		
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	40	1	239	3	N	-0-
11	300 N	252	-0-	-48	-0-	38	1	214	3	N	-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	34	1	230	3	N	-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	38	1	218	3	N	-0-
*02	224 N	206	-0-	-18	-0-	39	1	167	3	N	-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	35	1	221	3	N	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 237516		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 1816 - 7752		
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	3	N	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	8	1	43	3	N	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	N	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	8	1	44	3	N	-0-
*02	56 N	46	-0-	-10	-0-	9	1	37	3	N	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	N	-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 23S		RRCID -> 237886		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 6878 PERF. 4462 - 6138		
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-	-0-
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 9012EX		RRCID -> 237887		COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4402 - 5983		
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-	-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3		N	-0-	-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-	-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-	-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-	-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-	-0-

MAYER 20		WELL #: 9		RRCID -> 237889		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 7772		
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-	-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-	-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT, L. R.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 30		RRCID -> 237891		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 8855			PERF. 6306 - 7595		
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	3	N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	50	1	184	3	N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	75	1	183	3	N	-0-			-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	3	N	-0-			-0-
*02	224 N	164	-0-	-60	-0-	16	1	148	3	N	-0-			-0-
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	11	1	190	3	N	-0-			-0-

REED 116		WELL #: 24		RRCID -> 237895		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 6543			PERF. 4970 - 6320		
10	15 N	13	-0-	-2	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
11	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
01	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
*02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 22S		RRCID -> 237911		COMPL. DATE 11/06/2007			TOTAL DEPTH 6818			PERF. 6101 - 6202		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-			-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 18S		RRCID -> 238061		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 6909			PERF. 4684 - 5580		
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-			-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-			-0-

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 5		RRCID -> 238062		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6342 - 8030		
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	26	1	429	3	N	-0-	4	1	5
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	21	1	420	3	N	-0-			5
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	21	1	424	3	N	-0-	2	1	3
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	1			4
						1	9							
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	N	-0-	1	1	3
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	N	-0-			3

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1104		RRCID -> 238067		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 7877			PERF. 6540 - 7714		
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	30	1	176	3	N	-0-			2
11	270 N	225	-0-	-45	-0-	34	1	191	3	N	-0-			2
12	248 N	45	-0-	-203	-0-	6	1	39	3	N	-0-			2
01	217 N	11	-0-	-206	-0-	1	1	8	3	N	2			4
						2	9							
*02	224 N	6	-0-	-218	-0-	1	1	5	3	N	-0-	1	1	3
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	1	1	1	3
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC VALLIANT		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 13		RRCID -> 238072		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 6240 - 8450					
10		186 N	159	-0-	-27	-0-	11	1	148	3	N	-0-	-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	37	1	137	3	N	-0-	-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	57	1	138	3	N	-0-	-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-	-0-
*02		168 N	120	-0-	-48	-0-	12	1	108	3	N	-0-	-0-
03		186 N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	N	-0-	-0-
WELL #: 3		RRCID -> 238079		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7320 - 8384					
10		558 N	532	-0-	-26	-0-	38	1	494	3	Y	-0-	-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	Y	-0-	-0-
12		527 N	503	-0-	-24	-0-	41	1	462	3	Y	-0-	-0-
01		527 N	506	-0-	-21	-0-	40	1	466	3	Y	-0-	-0-
*02		476 N	416	-0-	-60	-0-	34	1	382	3	Y	-0-	-0-
*03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	3	Y	-0-	-0-
WELL #: 2		RRCID -> 238087		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 6943 - 9128					
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-	-0-
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-	-0-
12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-	-0-
01		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-	-0-
*02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-	-0-
*03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-	-0-
WELL #: 6		RRCID -> 238101		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7440 - 8240					
10		434 N	419	-0-	-15	-0-	37	1	376	3	N	5	5 1 8
							6	9					
11		420 N	306	-0-	-114	-0-	24	1	278	3	N	4	5 1 7
							4	9					
12		434 N	314	-0-	-120	-0-	23	1	287	3	N	4	5 1 6
							4	9					
01		434 N	382	-0-	-52	-0-	32	1	346	3	N	4	2 1 8
							4	9					
*02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	261	3	N	5	3 1 10
							6	9					
*03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	4	5 1 9
							318	3	4	9			
WELL #: 1503		RRCID -> 238105		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6702 - 8098					
10		217 N	213	-0-	-4	-0-	34	1	177	3	N	2	5 1 9
							2	9					
11		210 N	201	-0-	-9	-0-	32	1	169	3	N	-0-	4 1 5
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	24	1	177	3	N	-0-	2 1 3
01		217 N	194	-0-	-23	-0-	17	1	177	3	N	-0-	3
*02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	N	20	1 1 22
							22	9					
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	N	-0-	7 1 15

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11 RRCID -> 238111 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226												
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	40 1	667 3	N	1	1 1		1
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23 1	463 3	N	2			3
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18 1	358 3	N	1	2 1		2
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19 1	386 3	N	1			3
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19 1	320 3	N	1	2 1		2
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22 1	442 3	N	-0-	1 1		1
EPPS, H. C. #39 WELL #: 11 RRCID -> 238395 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803												
10	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	271 1	2428 3	Y	-0-			51
11	2400 X	2359	-0-	-41	-0-	265 1	2094 3	Y	-0-			51
12	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	301 1	2222 3	Y	-0-			51
01	2666 N	2445	-0-	-221	-0-	227 1	2218 3	Y	-0-			51
*02	2212 N	1943	-0-	-269	-0-	148 1	1795 3	Y	-0-			51
03	2511 N	2499	-0-	-12	-0-	195 1	2304 3	Y	-0-			51
CANYON RANCH 207 WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724												
10	775 N	574	-0-	-201	-0-	574 3		Y	-0-			-0-
11	330 N	236	-0-	-94	-0-	236 3		Y	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		Y	-0-			-0-
*02	224 N	178	-0-	-46	-0-	178 3		Y	-0-			-0-
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	216 3		Y	-0-			-0-
LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238411 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334												
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	8 1	112 3	Y	-0-			6
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	10 1	105 3	Y	-0-			6
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	12 1	102 3	Y	-0-			6
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	9 1	109 3	Y	-0-			6
*02	112 N	105	-0-	-7	-0-	8 1	97 3	Y	-0-			6
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	9 1	109 3	Y	-0-			6
SHURLEY 36 WELL #: 15 RRCID -> 238587 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560												
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2 1	95 3	Y	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2 1	85 3	Y	-0-			-0-
*02	84 N	64	-0-	-20	-0-	1 1	63 3	Y	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-			-0-
HOLMAN, A. D. WELL #: 2604 RRCID -> 238588 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5030 - 6754												
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
*02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM AMT CODE BALANCE

WELL #: 16		RRCID -> 238590		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 7025			PERF. 5374 - 6612		
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	367	3	Y	-0-	-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	34	1	343	3	Y	-0-	-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	39	1	340	3	Y	-0-	-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	3	Y	-0-	-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	Y	-0-	-0-
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 17		RRCID -> 238591		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 5436 - 5864		
10	279 N	167	-0-	-112	-0-	104	1	63	3	Y	-0-	1
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	89	1	150	3	Y	-0-	1
12	279 N	188	-0-	-91	-0-	102	1	86	3	Y	-0-	1
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	91	1	82	3	Y	-0-	1
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	66	1	42	3	Y	-0-	1
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	69	1	75	3	Y	-0-	1

WELL #: 19		RRCID -> 238593		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 6535 - 6694		
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	137	1	26	3	Y	1	2
						1	9					
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	141	1	10	3	Y	1	2
						1	9					
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	146	1	8	3	Y	-0-	1
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	145	1	2	3	Y	-0-	1
*02	140 N	136	-0-	-4	-0-	131	1	5	3	Y	-0-	1
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	145	1	2	3	Y	-0-	1

WELL #: 11		RRCID -> 238595		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 6732			PERF. 4488 - 6598		
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	Y	-0-	4
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	43	1	343	3	Y	-0-	4
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	48	1	358	3	Y	-0-	4
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	36	1	353	3	Y	-0-	4
*02	364 N	261	-0-	-103	-0-	20	1	241	3	Y	-0-	4
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	29	1	342	3	Y	-0-	4

WELL #: 10		RRCID -> 238596		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 6029			PERF. 5442 - 5806		
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	3	5
						3	9					
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-	5
12	124 N	20	-0-	-104	-0-	3	1	17	3	Y	-0-	5
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	5
*02	140 N	25	-0-	-115	-0-	4	1	21	3	Y	-0-	5
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-	5

WELL #: 12		RRCID -> 238597		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 6692			PERF. 4514 - 5220		
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	47	1	418	3	Y	-0-	12
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	41	1	323	3	Y	-0-	12
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	47	1	347	3	Y	-0-	12
01	465 N	204	-0-	-261	-0-	19	1	185	3	Y	-0-	12
*02	336 N	287	-0-	-49	-0-	22	1	265	3	Y	-0-	12
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-	12

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 23		//CONT.// //CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
				875310		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7378 -	7434	
		WELL #:		7	RRCID ->	238624	11/18/2007					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364 X	1268	-0-	-96	-0-	93 1	1147 3	Y	25	26 1		30
11	1290 X	1272	-0-	-18	-0-	28 9	1142 3	Y	30	19 1		41
12	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	97 1	1184 3	Y	34	28 1		47
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	33 9	1148 3	Y	30	36 1		41
*02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	88 1	719 3	Y	13			54
*03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	33 9	1436 3	Y	34	24 1		64
						93 1						
						14 9						
						37 9						
						138 1						
						37 9						

MORRISS 63				WELL #:	7	RRCID ->	238626	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	6328	PERF. 4722 - 5694
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	31 1	318 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	251	-0-	-109	-0-	23 1	228 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	227	-0-	-176	-0-	20 1	207 3	Y	-0-			-0-
01	341 N	206	-0-	-135	-0-	18 1	188 3	Y	-0-			-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21 1	233 3	Y	-0-			-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	17 1	165 3	Y	-0-			-0-

WILSON DUKE 174				WELL #:	9	RRCID ->	238628	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 5667 - 8072
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			1
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	78 1	845 3	N	-0-			1
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	29 1	285 3	N	-0-			1
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	33 1	412 3	N	-0-			1

HILL-VANDERSTUCKEN "A"				WELL #:	7	RRCID ->	238632	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 6964 - 8278
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	18 1	243 3	N	-0-			-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	61 1	226 3	N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	95 1	230 3	N	-0-			-0-
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	10 1	182 3	N	-0-			-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	25 1	230 3	N	-0-			-0-
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16 1	279 3	N	-0-			-0-

SIMMONS 73				WELL #:	10	RRCID ->	238635	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6304 - 7782
10	837 N	579	-0-	-258	-0-	38 1	541 3	Y	-0-			-0-
11	660 N	598	-0-	-62	-0-	52 1	546 3	Y	-0-			-0-
12	589 N	577	-0-	-12	-0-	61 1	516 3	Y	-0-			-0-
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	45 1	533 3	Y	-0-			-0-
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	50 1	589 3	Y	-0-			-0-
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	59 1	697 3	Y	-0-			-0-

SHANNON 51				WELL #:	16	RRCID ->	238639	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 6496 - 7630
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	14 1	192 3	Y	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	17 1	184 3	Y	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	21 1	179 3	Y	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16 1	188 3	Y	-0-			-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7 1	80 3	Y	-0-			-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	79 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHANNON 51		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 15		RRCID -> 238650		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 8109		PERF. 6507 - 7790				
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	3	Y	-0-	-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	16	1	132	3	Y	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-	-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-	-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-	-0-

WELL #: 6		RRCID -> 238826		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7190 - 8280				
10	1333 X	1299	-0-	-34	-0-	96	1	1178	3	Y	23	23 1 28
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	101	1	1193	3	Y	28	18 1 38
12	1302 X	1181	-0-	-121	-0-	90	1	1060	3	Y	28	26 1 40
01	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	82	1	1065	3	Y	24	29 1 35
*02	1204 N	902	-0-	-302	-0-	102	1	787	3	Y	12	47
*03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	117	1	1225	3	Y	24	21 1 50

WELL #: 6		RRCID -> 238836		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6452 - 7174				
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-	-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-	-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-	-0-
*02	112 N	93	-0-	-19	-0-	5	1	88	3	N	-0-	-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	N	-0-	-0-

WELL #: 4		RRCID -> 238838		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 6358 - 7464				
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-	-0-
12	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-	-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-	-0-
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	9	1	510	3	N	-0-	-0-
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-	-0-

WELL #: 5		RRCID -> 238841		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5470 - 8026				
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-	-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-	-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-	-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-	-0-
*02	420 N	413	-0-	-7	-0-	7	1	406	3	N	-0-	-0-
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-	-0-

WELL #: 3		RRCID -> 238851		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 6454 - 7966				
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-
*02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 238889 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774												
10	1395 N	1204	-0-	-191	-0-	193 1	1010 3	N	1	1 1		2
11	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	191 1	1024 3	N	-0-	1 1		1
12	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	152 1	1111 3	N	1	1 1		1
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	106 1	1106 3	N	1			2
*02	1148 N	917	-0-	-231	-0-	101 1	815 3	N	1	1 1		2
*03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	142 1	1176 3	N	-0-	1 1		1

CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638												
10	1674 N	1460	-0-	-214	-0-	102 1	1358 3	N	-0-			1
11	1590 N	223	-0-	-1367	-0-	39 1	184 3	N	-0-			1
12	1581 N	213	-0-	-1368	-0-	3 1	210 3	N	-0-			1
01	1457 N	209	-0-	-1248	-0-	3 1	206 3	N	-0-			1
*02	196 N	194	-0-	-2	-0-	7 1	187 3	N	-0-			1
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	66 1	240 3	N	-0-			1

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238901 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819												
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	429 3		N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
*02	392 N	352	-0-	-40	-0-	6 1	345 3	N	1			1
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3		N	-0-			1

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238908 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764												
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			1
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			1
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			1
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			1
*02	168 N	136	-0-	-32	-0-	2 1	134 3	N	-0-			1
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238931 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074												
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 3	N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	3 1	19 3	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	3 1	19 3	N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	3 1	19 3	N	-0-			-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5 1	23 3	N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 15S RRCID -> 238962 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208												
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16 1	225 3	N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	16 1	90 3	N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	28 1	13 3	N	-0-			-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	92 1	14 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD		WELL #: 4		RRCID -> 238966		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	N	-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	1
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	1	9	320	3	N	1
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	1
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	1
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	1

SHURLEY RR 8		WELL #: 4		RRCID -> 239515		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640			
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-	1
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3		N	-0-	1
12	403 N	262	-0-	-141	-0-	262	3		N	-0-	1
01	403 N	254	-0-	-149	-0-	254	3		N	-0-	1
*02	308 N	209	-0-	-99	-0-	4	1	205	3	N	1
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-	1

GLASSCOCK 30		WELL #: 1		RRCID -> 239518		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384			
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	45	1	589	3	Y	-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	48	1	561	3	Y	-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	50	1	570	3	Y	-0-
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	48	1	558	3	Y	-0-
*02	560 N	493	-0-	-67	-0-	41	1	452	3	Y	-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	3	Y	-0-

SHURLEY RR 4C		WELL #: 4		RRCID -> 239522		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 5474 - 6717			
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-	-0-
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3		N	-0-	-0-
12	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	3		N	-0-	-0-
01	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3		N	-0-	-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	3	N	-0-
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH 114		WELL #: 16S		RRCID -> 239525		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUKE WILSON 189		WELL #: 23		RRCID -> 239531		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658			
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DUKE WILSON 173		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 13 RRCID -> 239535 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558														
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
01	13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 8 RRCID -> 239551 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500														
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	43	1	347	3	N	51	86	1	15
						56	9							
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	N	8			23
						9	9							
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	50	1	321	3	N	15	32	1	6
						17	9							
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	N	10			16
						11	9							
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	N	4	6	1	14
						4	9							
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	5	10	1	9
						6	9							

SAWYER-JONES 190 WELL #: 11 RRCID -> 239554 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
*03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239560 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027														
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	16	1	213	3	Y	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	54	1	198	3	Y	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	84	1	204	3	Y	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-			-0-
*02	224 N	182	-0-	-42	-0-	18	1	164	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	186	-0-	-93	-0-	10	1	176	3	Y	-0-			-0-

BOWDEN 44 WELL #: 1 RRCID -> 239564 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364														
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	37	1	491	3	Y	-0-			1
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	39	1	466	3	Y	-0-			1
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	42	1	478	3	Y	-0-			1
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	41	1	476	3	Y	-0-			1
*02	476 N	437	-0-	-39	-0-	36	1	401	3	Y	-0-			1
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	41	1	479	3	Y	-0-			1

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239570 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534														
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 914S		RRCID -> 239582		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 7013		PERF. 4848		- 5640				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 239585		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6572		- 7926		
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	74 1	441 3		N	-0-			1
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	76 1	428 3		N	-0-			1
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	67 1	457 3		N	-0-			1
*01	527	N	439	-0-	-88	-0-	65 1	374 3		N	-0-			1
*02	476	N	205	-0-	-271	-0-	39 1	166 3		N	-0-			1
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	100 1	628 3		N	-0-			1

CLARK 58		WELL #: 5		RRCID -> 239587		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7992		PERF. 6646		- 7115		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

MAYER RANCH "R"		WELL #: 1602		RRCID -> 239595		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6598		- 7698		
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3		N	3	3 1		6
							3 9							
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	1 3	1 9		N	1	3 1		4
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	1 1	5 3		N	-0-	2 1		2
*01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1 3			N	-0-			2
*02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-	1 1		1
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			1

CLARK 58		WELL #: 4		RRCID -> 239599		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7992		PERF. 6936		- 7826		
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	29 1	391 3		Y	-0-			15
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32 1	390 3		Y	-0-			15
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	30 1	397 3		Y	-0-			15
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	38 1	488 3		Y	-0-			15
*02	392	N	380	-0-	-12	-0-	23 1	357 3		Y	-0-			15
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31 1	443 3		Y	-0-			15

WILSON, DUKE 172		WELL #: 19		RRCID -> 239607		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5716		- 8780		
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	56 1	452 3		N	1	1 1		2
							1 9							
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	39 1	459 3		N	-0-			2
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	72 1	466 3		N	-0-			2
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	46 1	494 3		N	-0-			2
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	46 1	458 3		N	-0-			2
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	52 1	646 3		N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE 189		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE 189		WELL #: 16		RRCID ->	239615	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5726 - 8790	
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	44 1	356 3	N	-0-			-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	28 1	330 3	N	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	54 1	352 3	N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	32 1	346 3	N	-0-			-0-
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31 1	310 3	N	-0-			-0-
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28 1	355 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 17		RRCID ->	239624	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	5753 - 8942	
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	76 1	613 3	N	-0-			-0-
11	690 N	635	-0-	-55	-0-	50 1	585 3	N	-0-			-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	92 1	596 3	N	-0-			-0-
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	56 1	603 3	N	-0-			-0-
*02	588 N	556	-0-	-32	-0-	51 1	505 3	N	-0-			-0-
03	682 N	679	-0-	-3	-0-	50 1	629 3	N	-0-			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 13		RRCID ->	239630	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6442 - 7670	
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	71 1	1001 3	Y	13			13
						14 9						
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	103 1	1087 3	Y	2	10 1		5
						2 9						
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	109 1	920 3	Y	1	4 1		2
						1 9						
01	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	80 1	942 3	Y	-0-			2
*02	1120 N	694	-0-	-426	-0-	54 1	640 3	Y	-0-			2
03	1023 N	901	-0-	-122	-0-	70 1	831 3	Y	-0-	2 1		-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 18		RRCID ->	239637	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8894	PERF.	5708 - 8718	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 25		RRCID ->	239647	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	5708 - 8700	
10	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	145 1	1181 3	N	-0-			-0-
11	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	96 1	1116 3	N	-0-			-0-
12	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	175 1	1134 3	N	-0-			-0-
01	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	96 1	1041 3	N	-0-			-0-
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	81 1	801 3	N	-0-			-0-
*03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	96 1	1200 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 40		WELL #: 20		RRCID ->	239662	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5496 - 8050	
10	1023 N	933	-0-	-90	-0-	102 1	831 3	N	-0-			-0-
11	990 N	911	-0-	-79	-0-	72 1	839 3	N	-0-			-0-
12	961 N	930	-0-	-31	-0-	124 1	806 3	N	-0-			-0-
01	930 N	921	-0-	-9	-0-	78 1	843 3	N	-0-			-0-
*02	840 N	794	-0-	-46	-0-	73 1	721 3	N	-0-			-0-
*03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	70 1	879 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MEADOR 57		WELL #: 3		RRCID -> 239665		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 7712								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF"		WELL #: 3		RRCID -> 239667		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766								
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	N	-0-					1
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	14	1	281	3	N	-0-					1
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	14	1	277	3	N	-0-					1
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	3	N	-0-					1
*02	280 N	243	-0-	-37	-0-	13	1	230	3	N	-0-					1
*03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					1

CANYON RANCH 114		WELL #: 13S		RRCID -> 239671		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187		WELL #: 19X		RRCID -> 239676		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5624 - 7482								
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	77	1	622	3	N	-0-					-0-
11	690 N	641	-0-	-49	-0-	51	1	590	3	N	-0-					-0-
12	713 N	698	-0-	-15	-0-	93	1	605	3	N	-0-					-0-
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	56	1	610	3	N	-0-					-0-
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	54	1	540	3	N	-0-					-0-
03	713 N	686	-0-	-27	-0-	51	1	635	3	N	-0-					-0-

STEWART		WELL #: 103		RRCID -> 239677		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5519 PERF. 3476 - 5260								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113		WELL #: 10E		RRCID -> 239679		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 6272								
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 188 WELL #: 19 RRCID -> 239684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	63 1	512 3	N	-0-			-0-
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	41 1	479 3	N	-0-			-0-
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	73 1	474 3	N	-0-			-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	46 1	494 3	N	17			17
						19 9						
*02	476 N	433	-0-	-43	-0-	39 1	391 3	N	3	7 1		13
						3 9						
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	44 1	544 3	N	15	11 1		17
						17 9						

SHURLEY RR 2A WELL #: 9 RRCID -> 239686 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047

10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			1
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			1
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			1
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			1
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	8 1	463 3	N	-0-			1
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462 3		N	-0-			1

SHURLEY RR 2A WELL #: 7 RRCID -> 239690 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728

10	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			5
11	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			5
12	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			5
01	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			5
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	8 1	441 3	N	-0-			5
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			5

WILSON, DUKE 187 WELL #: 20 RRCID -> 239691 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 18 RRCID -> 239696 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8102 - 8240

10	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	148 1	1200 3	N	2	2 1		3
						2 9						
11	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	117 1	1365 3	N	-0-			3
12	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	183 1	1190 3	N	-0-	1 1		2
01	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	117 1	1266 3	N	1			3
						1 9						
*02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	118 1	1167 3	N	-0-			3
*03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	98 1	1220 3	N	-0-	1 1		2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239698 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	447	-0-	-111	-0-	29 1	418 3	Y	-0-				1
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	41 1	429 3	Y	-0-				1
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	52 1	437 3	Y	-0-				1
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	40 1	467 3	Y	-0-				1
*02	448 N	440	-0-	-8	-0-	34 1	406 3	Y	-0-				1
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	42 1	490 3	Y	28	22	1		7
						31 9							

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239712 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

10	93 N	54	-0-	-39	-0-	3 1	51 3	N	-0-				1
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	3 1	53 3	N	-0-				1
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1	53 3	N	-0-				1
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 3	N	-0-				1
*02	56 N	43	-0-	-13	-0-	2 1	41 3	N	-0-				1
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 3	N	-0-				1

KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 6568

10	93 N	92	-0-	-1	-0-	8 1	84 3	Y	-0-				-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	7 1	72 3	Y	-0-				-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12 1	110 3	Y	-0-				-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	8 1	76 3	Y	-0-				-0-
*02	84 N	66	-0-	-18	-0-	6 1	60 3	Y	-0-				-0-
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	7 1	75 3	Y	-0-				-0-

SIMMONS 71 WELL #: 13 RRCID -> 239777 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 7016

10	744 N	725	-0-	-19	-0-	48 1	676 3	Y	1				1
						1 9							
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	62 1	651 3	Y	1	1	1		1
						1 9							
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	77 1	646 3	Y	-0-	1	1		-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	58 1	688 3	Y	-0-				-0-
*02	672 N	606	-0-	-66	-0-	47 1	559 3	Y	-0-				-0-
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	58 1	689 3	Y	-0-				-0-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239784 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27 1	378 3	Y	1				2
						1 9							
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	33 1	353 3	Y	-0-	1	1		1
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	41 1	347 3	Y	1	1	1		1
						1 9							
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	31 1	366 3	Y	-0-				1
*02	364 N	346	-0-	-18	-0-	27 1	319 3	Y	-0-				1
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	32 1	374 3	Y	-0-	1	1		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239801 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	121 1	983 3	N	-0-				-0-
11	1380 N	1031	-0-	-349	-0-	81 1	950 3	N	-0-				-0-
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	221 1	1437 3	N	-0-				-0-
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	111 1	1199 3	N	-0-				-0-
*02	952 N	889	-0-	-63	-0-	81 1	808 3	N	-0-				-0-
03	1426 N	1294	-0-	-132	-0-	96 1	1198 3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUKE 4014 WELL #: 4014 RRCID -> 239803 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654														
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	102	1	829	3	N	-0-		-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	79	1	924	3	N	-0-		-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	139	1	901	3	N	-0-		-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	83	1	898	3	N	-0-		-0-
*02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	75	1	748	3	N	-0-		-0-
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	75	1	930	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239805 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922														
10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	182	1	1474	3	N	-0-		-0-
11	999	X	999	-0-	-0-	-0-	79	1	920	3	N	-0-		-0-
12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	149	1	969	3	N	-0-		-0-
01	1550	X	1027	-0-	-523	-0-	87	1	940	3	N	-0-		-0-
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	86	1	851	3	N	-0-		-0-
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	98	1	1219	3	N	-0-		-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910														
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	26	1	214	3	N	-0-		1
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	17	1	201	3	N	-0-		1
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	31	1	199	3	N	-0-		1
01	248	N	145	-0-	-103	-0-	12	1	133	3	N	-0-		1
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	N	-0-		1
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	-0-		1

WILSON, DUKE 171 WELL #: 27 RRCID -> 239840 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550														
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-		-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-		-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-		-0-
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	5	1	53	3	N	-0-		-0-
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 19 RRCID -> 239843 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514														
10	930	N	722	-0-	-208	-0-	208	1	514	3	N	-0-		3
11	990	N	576	-0-	-414	-0-	174	1	402	3	N	-0-		3
12	806	N	727	-0-	-79	-0-	222	1	505	3	N	-0-		3
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	249	1	1133	3	N	-0-		3
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	204	1	729	3	N	-0-		3
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	197	1	657	3	N	-0-		3

CANYON RANCH 114 WELL #: 6S RRCID -> 239845 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 6180														
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-		-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-		-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-		-0-
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-		-0-
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 2085S RRCID -> 239847 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775														
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.		2	-0-	2		2	3			Y	-0-		-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
CANYON RANCH		WELL #: 1068E		RRCID -> 239848		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 6414						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 116S		RRCID -> 239850		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2464 - 5120						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 18S		RRCID -> 239853		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 7032 PERF. 4370 - 6088						
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-				-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-				-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-				-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-				-0-
*02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-				-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 39S		RRCID -> 239855		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHURLEY 139		WELL #: 5		RRCID -> 239857		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600						
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	435	3	Y	-0-				-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	414	3	Y	-0-				-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	3	Y	-0-				-0-
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	413	3	Y	-0-				-0-
*02	392 N	318	-0-	-74	-0-	30	1	288	3	Y	-0-				-0-
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	3	Y	-0-				-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 17		RRCID -> 239874		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342						
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	N	-0-				-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	N	-0-				-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	12	1	75	3	N	-0-				-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	N	-0-				-0-
*02	84 N	69	-0-	-15	-0-	6	1	63	3	N	-0-				-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 22		RRCID -> 239875		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958						
10	713 N	599	-0-	-114	-0-	66	1	533	3	N	-0-				-0-
11	660 N	522	-0-	-138	-0-	41	1	481	3	N	-0-				-0-
12	651 N	609	-0-	-42	-0-	81	1	528	3	N	-0-				-0-
01	589 N	533	-0-	-56	-0-	45	1	488	3	N	-0-				-0-
*02	476 N	406	-0-	-70	-0-	37	1	369	3	N	-0-				-0-
*03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	84	1	1044	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WILSON, DUKE 188 WELL #: 24 RRCID -> 239876 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
10		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	118 1	956 3	N	-0-		-0-
11		870 N	867	-0-	-3	-0-	68 1	799 3	N	-0-		-0-
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	146 1	949 3	N	-0-		-0-
01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	96 1	1035 3	N	-0-		-0-
*02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	94 1	929 3	N	-0-		-0-
*03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	90 1	1118 3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 7 RRCID -> 239877 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404

10		341 N	312	-0-	-29	-0-	28 1	281 3	N	3	3 1	6
							3 9					
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	23 1	271 3	N	4	4 1	6
							4 9					
12		310 N	291	-0-	-19	-0-	22 1	266 3	N	3	4 1	5
							3 9					
01		310 N	289	-0-	-21	-0-	24 1	262 3	N	3	2 1	6
							3 9					
*02		280 N	253	-0-	-27	-0-	30 1	220 3	N	3	2 1	7
							3 9					
*03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	28 1	1 2	N	3	4 1	6
							273 3	3 9				

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 6 RRCID -> 239878 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998

10		124 N	100	-0-	-24	-0-	14 1	86 3	N	-0-		1
11		120 N	95	-0-	-25	-0-	14 1	81 3	N	-0-		1
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	11 1	74 3	N	-0-		1
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	13 1	72 3	N	-0-		1
*02		84 N	72	-0-	-12	-0-	14 1	58 3	N	-0-		1
*03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	106 1	70 3	N	-0-		1

WILSON, DUKE 188 WELL #: 20 RRCID -> 239879 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5638 - 8472

10		1240 N	1091	-0-	-149	-0-	120 1	971 3	N	-0-		2
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	79 1	926 3	N	-0-		2
12		1364 N	1241	-0-	-123	-0-	166 1	1075 3	N	-0-		2
01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	109 1	1179 3	N	-0-		2
*02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	100 1	995 3	N	-0-		2
03		1240 N	1135	-0-	-105	-0-	84 1	1051 3	N	-0-		2

WILSON, DUKE 188 WELL #: 23 RRCID -> 239880 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956

10		372 N	344	-0-	-28	-0-	38 1	306 3	N	-0-		-0-
11		360 N	309	-0-	-51	-0-	24 1	285 3	N	-0-		-0-
12		341 N	327	-0-	-14	-0-	44 1	283 3	N	-0-		-0-
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	41 1	445 3	N	-0-		-0-
*02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	38 1	375 3	N	-0-		-0-
*03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	40 1	499 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC RYAN		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2202		RRCID -> 239881		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	41 1	502 3	Y	10	10 1		12
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	11 9						
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	42 1	496 3	Y	11	7 1		16
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	12 9						
*02	504 N	445	-0-	-59	-0-	42 1	498 3	Y	13	11 1		18
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	14 9						
						37 1	479 3	Y	7	11 1		14
						8 9						
						50 1	389 3	Y	5			19
						6 9						
						47 1	485 3	Y	7	8 1		18
						8 9						

WILSON, DUKE 188		WELL #: 21		RRCID -> 239882		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756			
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	62 1	502 3	N	-0-			-0-
11	930 N	792	-0-	-138	-0-	63 1	729 3	N	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	96 1	620 3	N	-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	64 1	697 3	N	-0-			-0-
*02	728 N	722	-0-	-6	-0-	66 1	656 3	N	-0-			-0-
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	49 1	616 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 166		WELL #: 25		RRCID -> 239884		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966			
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 3	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	N	-0-			-0-
*02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 3		N	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36 1	1 3	N	-0-			-0-

SHURLEY 147		WELL #: 27		RRCID -> 239931		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920			
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	49 3	N	-0-			-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3 1	191 3	N	-0-			-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 306		RRCID -> 239934		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 4950			
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95 1	2 3	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	99 1	3 3	N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	102 1	4 3	N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	102 1	5 3	N	-0-			-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92 1	2 3	N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 1	1 3	N	-0-			-0-

KELLY 126		WELL #: 29		RRCID -> 239936		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620			
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
11	12 N	6	-0-	-6	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 3	Y	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15 1	153 3	Y	-0-			-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12 1	119 3	Y	-0-			-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11 1	123 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
KELLY 126		WELL #: 28		RRCID -> 239939		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5064 - 6406								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105		WELL #: 15S		RRCID -> 239942		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436								
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115		WELL #: 24S		RRCID -> 239943		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610								
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LANCASTER 155		WELL #: 6		RRCID -> 239946		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 6496								
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	17	1	246	3	Y	-0-				22
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	22	1	234	3	Y	-0-				22
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	27	1	226	3	Y	-0-				22
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	Y	-0-				22
*02	252	N	219	-0-	-33	-0-	17	1	202	3	Y	-0-				22
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	Y	-0-				22

CANYON RANCH 207		WELL #: 19S		RRCID -> 239948		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078								
10	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			Y	-0-				-0-
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			Y	-0-				-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-				-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-				-0-
*02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	3			Y	-0-				-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			Y	-0-				-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1135S		RRCID -> 239955		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216								
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-				-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-				-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-				-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-				-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-				-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-				-0-

KELLY 124		WELL #: 32		RRCID -> 239961		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	210	N	47	-0-	-163	-0-	6	1	41	3	Y	-0-				-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	70	1	488	3	Y	-0-				-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	64	1	479	3	Y	-0-				-0-
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	372	3	Y	-0-				-0-
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	67	1	490	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239974 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		124 N	108	-0-	-16	-0-		7	1	101	3	Y	-0-			1
11		120 N	103	-0-	-17	-0-		9	1	94	3	Y	-0-			1
12		124 N	103	-0-	-21	-0-		11	1	92	3	Y	-0-			1
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-		8	1	95	3	Y	-0-			1
*02		93 N	93	-0-	-0-	-0-		7	1	86	3	Y	-0-			1
*03		112 N	112	-0-	-0-	-0-		9	1	103	3	Y	-0-			1

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239976 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

10		496 N	470	-0-	-26	-0-		31	1	438	3	Y	1			1
11		480 N	469	-0-	-11	-0-		40	1	428	3	Y	1	1	1	1
12		496 N	481	-0-	-15	-0-		51	1	430	3	Y	-0-	1	1	-0-
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-		37	1	438	3	Y	1			1
*02		448 N	412	-0-	-36	-0-		32	1	380	3	Y	-0-			1
*03		500 N	500	-0-	-0-	-0-		39	1	461	3	Y	-0-	1	1	-0-

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239978 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

10		69 N	69	-0-	-0-	-0-		5	1	64	3	Y	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-		6	1	60	3	Y	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-		7	1	57	3	Y	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-		5	1	61	3	Y	-0-			-0-
*02		58 N	58	-0-	-0-	-0-		5	1	53	3	Y	-0-			-0-
*03		66 N	66	-0-	-0-	-0-		5	1	61	3	Y	-0-			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239981 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

10		310 N	258	-0-	-52	-0-		27	1	231	3	Y	-0-			-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-		38	1	243	3	Y	-0-			-0-
12		310 N	263	-0-	-47	-0-		40	1	223	3	Y	-0-			-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-		26	1	226	3	Y	-0-			-0-
*02		252 N	233	-0-	-19	-0-		28	1	205	3	Y	-0-			-0-
03		248 N	231	-0-	-17	-0-		19	1	212	3	Y	-0-			-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239983 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

10		229 N	229	-0-	-0-	-0-		16	1	213	3	N	-0-			-0-
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-		55	1	203	3	N	-0-			-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-		81	1	198	3	N	-0-			-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-		11	1	202	3	N	-0-			-0-
*02		186 N	186	-0-	-0-	-0-		18	1	168	3	N	-0-			-0-
*03		267 N	267	-0-	-0-	-0-		15	1	252	3	N	-0-			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434

10		62 N	58	-0-	-4	-0-		4	1	53	3	Y	1	2	1	1
11		60 N	55	-0-	-5	-0-		4	1	50	3	Y	1			2
12		62 N	57	-0-	-5	-0-		4	1	51	3	Y	2	2	1	2
01		62 N	55	-0-	-7	-0-		4	1	50	3	Y	1	2	1	1
*02		56 N	49	-0-	-7	-0-		4	1	44	3	Y	1			2
03		62 N	58	-0-	-4	-0-		4	1	52	3	Y	2	2	1	2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	525	-0-	-126	-0-	81	1	426	3	N	16	17 1	38
						18	9						
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	95	1	512	3	N	11	19 1	30
						12	9						
12	682 N	510	-0-	-172	-0-	60	1	443	3	N	6	14 1	22
						7	9						
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	58	1	608	3	N	14		36
						15	9						
*02	588 N	457	-0-	-131	-0-	49	1	394	3	N	13	13 1	36
						14	9						
*03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	77	1	638	3	N	14	14 1	36
						15	9						

CANYON RANCH WELL #: 9010E RRCID -> 240025 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 4366 - 6616

10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-		1
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-		1
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-		1
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-		1
*02	1064 N	1018	-0-	-46	-0-	1018	3			N	-0-		1
03	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-		1

CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490

10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-		-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-		-0-
01	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-		-0-
*02	224 N	118	-0-	-106	-0-	118	3			N	-0-		-0-
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-		-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538

10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	557	3	Y	-0-		-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	143	1	527	3	Y	-0-		-0-
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	226	1	548	3	Y	-0-		-0-
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	29	1	525	3	Y	-0-		-0-
*02	560 N	490	-0-	-70	-0-	48	1	442	3	Y	-0-		-0-
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	3	Y	-0-		-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

10	744 N	519	-0-	-225	-0-	34	1	484	3	Y	1		2
						1	9						
11	570 N	484	-0-	-86	-0-	41	1	439	3	Y	4	2 1	4
						4	9						
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	103	1	868	3	Y	2	3 1	3
						2	9						
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	65	1	764	3	Y	-0-		3
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	47	1	550	3	Y	-0-		3
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	686	3	Y	-0-	3 1	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 4019		RRCID -> 240037		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	65 1	530 3	N	1	1 1		-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	1 9	517 3	N	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	44 1	497 3	N	-0-			-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	77 1	515 3	N	-0-			-0-
*02	420 N	416	-0-	-4	-0-	48 1	378 3	N	-0-			-0-
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	38 1	409 3	N	-0-			-0-
WILSON, DUKE		WELL #: 2113		RRCID -> 240073		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812			
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	233 1	1890 3	N	-0-			-0-
11	2130 N	1955	-0-	-175	-0-	154 1	1801 3	N	-0-			-0-
12	2139 N	1093	-0-	-1046	-0-	146 1	947 3	N	-0-			-0-
01	2108 N	421	-0-	-1687	-0-	35 1	378 3	N	7			7
*02	1820 N	1552	-0-	-268	-0-	8 9	140 1	N	18	3 1		22
*03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	20 9	165 1	N	20	18 1		24
						22 9						
KELLY 125		WELL #: 31		RRCID -> 240078		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540			
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	7 1	50 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	7 1	45 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	7 1	47 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	6 1	44 3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	34	-0-	-22	-0-	4 1	30 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	6 1	43 3	Y	-0-			-0-
KELLY 125		WELL #: 29		RRCID -> 240079		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 6554			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
CANYON RANCH 207		WELL #: 15S		RRCID -> 240080		COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CANYON RANCH 207		WELL #: 20S		RRCID -> 240081		COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780			
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
*02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189 3		N	-0-			-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 5		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
WELL #: 2		RRCID -> 240083		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8755		PERF. 7290 - 8540				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39 1	518 3	Y	12	22 1		14
						13 9						
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	41 1	480 3	Y	19			33
						21 9						
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	42 1	482 3	Y	21	26 1		28
						23 9						
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	41 1	479 3	Y	18	27 1		19
						20 9						
*02	504 N	440	-0-	-64	-0-	35 1	387 3	Y	16			35
						18 9						
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	41 1	488 3	Y	16	27 1		24
						18 9						

RICHARDSON 6		WELL #: 9		RRCID -> 240086		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 6224 - 8228		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			1
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	Y	-0-			1
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			1
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			1
*02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			1
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			1

KELLY 125		WELL #: 35		RRCID -> 240210		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 6892		PERF. 5148 - 6580		
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	44 1	128 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	11 1	111 3	Y	-0-			-0-
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	12 1	107 3	Y	-0-			-0-
01	186 N	144	-0-	-42	-0-	56 1	88 3	Y	-0-			-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	71 1	81 3	Y	-0-			-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	19 1	119 3	Y	-0-			-0-

KELLY 125		WELL #: 33		RRCID -> 240213		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 5030 - 6396		
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	22 1	223 3	Y	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24 1	234 3	Y	8			8
						9 9						
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25 1	224 3	Y	-0-			8
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	17 1	174 3	Y	-0-			8
*02	252 N	156	-0-	-96	-0-	15 1	141 3	Y	-0-			8
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	17 1	191 3	Y	-0-			8

EPPS, H.C. 49		WELL #: 6		RRCID -> 240217		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6882		PERF. 4422 - 6676		
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	15 1	137 3	Y	-0-			1
11	210 N	133	-0-	-77	-0-	15 1	118 3	Y	-0-			1
12	217 N	135	-0-	-82	-0-	16 1	119 3	Y	-0-			1
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18 1	177 3	Y	-0-			1
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	33 1	405 3	Y	-0-			1
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	25 1	292 3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 125		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KELLY 125		WELL #: 32		RRCID -> 240219		COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 6732			PERF. 5094 - 6470		
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	57	1	389	3	Y	12	12	1	12
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	13	9	59	1	Y	8	7	1	13
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	9	9	52	1	Y	10	7	1	16
01	465 N	424	-0-	-41	-0-	11	9	49	1	Y	7	7	1	16
*02	420 N	307	-0-	-113	-0-	8	9	34	1	Y	3	8	1	11
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	3	9	51	1	Y	2	5	1	8

KELLY 125		WELL #: 30		RRCID -> 240220		COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 6989			PERF. 5228 - 6610		
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	56	1	569	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	51	1	508	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	58	1	513	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	549	-0-	-71	-0-	50	1	499	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	532 N	303	-0-	-229	-0-	29	1	274	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLY 125		WELL #: 28		RRCID -> 240224		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 6975			PERF. 5214 - 6602		
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	11	1	79	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	25	1	160	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	168 N	91	-0-	-77	-0-	10	1	81	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	16	1	118	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLY 124		WELL #: 29		RRCID -> 240226		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 6625			PERF. 5179 - 6350		
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	28	1	208	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES RANCH		WELL #: 309		RRCID -> 240230		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 7978			PERF. 6464 - 6744		
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES 118		WELL #: 31		RRCID -> 240233		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6401			PERF. 4967 - 6210		
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	28 N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 30 RRCID -> 240236 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5239 - 6284																
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JONES 118		WELL #: 28		RRCID -> 240239		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 6331							
10	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3		Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-				-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-				-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-				-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3		Y	-0-					-0-

JEFFERS 28 "B"		WELL #: 3		RRCID -> 240243		COMPL. DATE 01/06/2008			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082							
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	2	2	1		2
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	1	1	1		2
12	217	N	40	-0-	-177	-0-	1	9	36	3	Y	1	1	1		2
01	186	N	39	-0-	-147	-0-	3	1	36	3	Y	-0-	1	1		1
*02	84	N	28	-0-	-56	-0-	3	1	24	3	Y	1				2
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	9	32	3	Y	-0-	1	1		1

ESPY 57		WELL #: 14		RRCID -> 240248		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802							
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	1				1
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	Y	-0-				1
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-				1
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-				1
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-				1
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-				1

ESPY 56		WELL #: 21		RRCID -> 240250		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPY 56		WELL #: 18		RRCID -> 240254		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880							
10	403	N	247	-0-	-156	-0-	149	1	98	3	Y	-0-				-0-
11	510	N	275	-0-	-235	-0-	119	1	156	3	Y	-0-				-0-
12	372	N	255	-0-	-117	-0-	143	1	112	3	Y	-0-				-0-
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	122	1	67	3	Y	-0-				-0-
*02	252	N	120	-0-	-132	-0-	89	1	31	3	Y	-0-				-0-
03	248	N	112	-0-	-136	-0-	87	1	25	3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240261 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	32	1	458	3	Y	-0-				1
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	41	1	429	3	Y	-0-				1
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	50	1	425	3	Y	-0-				1
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	39	1	459	3	Y	-0-				1
*02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	3	Y	-0-				1
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	Y	5	4	1		2
						6	9								

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240269 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-				3
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	Y	-0-	2	1		1
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	Y	-0-	1	1		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	3				3
						3	9								
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-				3
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-	3	1		-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240277 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

10	341 N	312	-0-	-29	-0-	50	1	262	3	N	-0-				2
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	47	1	253	3	N	-0-				2
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	36	1	262	3	N	-0-				2
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	26	1	276	3	N	1				3
						1	9								
*02	280 N	261	-0-	-19	-0-	29	1	232	3	N	-0-				3
03	310 N	27	-0-	-283	-0-	3	1	24	3	N	-0-				3

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240287 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

10	372 N	262	-0-	-110	-0-	23	1	239	3	Y	-0-				-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	24	1	273	3	Y	-0-				-0-
12	372 N	303	-0-	-69	-0-	25	1	278	3	Y	-0-				-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	308	3	Y	-0-				-0-
*02	280 N	201	-0-	-79	-0-	24	1	176	3	Y	1				1
						1	9								
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	Y	-0-	1	1		-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240291 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

10	434 N	411	-0-	-23	-0-	36	1	375	3	Y	-0-				-0-
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	30	1	350	3	Y	-0-				-0-
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	32	1	349	3	Y	-0-				-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	401	3	Y	-0-				-0-
*02	364 N	274	-0-	-90	-0-	33	1	240	3	Y	1				1
						1	9								
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	Y	-0-	1	1		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 12		RRCID -> 240301		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	583	-0-	-37	-0-	38 1	542 3	Y	3			4
11	600 N	534	-0-	-66	-0-	3 9 46 1	487 3	Y	1	3 1		2
12	620 N	549	-0-	-71	-0-	1 9 58 1	491 3	Y	-0-	1 1		1
01	589 N	420	-0-	-169	-0-	33 1	387 3	Y	-0-			1
*02	504 N	376	-0-	-128	-0-	29 1	347 3	Y	-0-			1
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	47 1	558 3	Y	-0-	1 1		-0-

SIMMONS 72		WELL #: 8		RRCID -> 240311		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936			
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	80 1	1139 3	Y	-0-			1
11	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	105 1	1110 3	Y	-0-			1
12	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	132 1	1111 3	Y	-0-			1
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	97 1	1144 3	Y	3			4
*02	1148 N	785	-0-	-363	-0-	3 9 61 1	724 3	Y	-0-			4
03	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	85 1	1001 3	Y	-0-	3 1		1

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J"		WELL #: 6		RRCID -> 240467		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832			
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	18 1	96 3	N	4	1 1		4
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 9 18 1	96 3	N	6	4 1		6
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	7 9 14 1	102 3	N	-0-	2 1		4
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	10 1	109 3	N	-0-			4
*02	112 N	66	-0-	-46	-0-	7 1	59 3	N	-0-	1 1		3
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16 1	135 3	N	-0-	1 1		2

SHANNON 52		WELL #: 22		RRCID -> 240470		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960			
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	223 1	103 3	Y	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	233 1	102 3	Y	-0-			-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	241 1	91 3	Y	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	239 1	107 3	Y	-0-			-0-
*02	308 N	298	-0-	-10	-0-	215 1	83 3	Y	-0-			-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	239 1	97 3	Y	-0-			-0-

KELLY 35		WELL #: 3A		RRCID -> 240473		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206			
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	29 1	296 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	27 1	267 3	Y	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	32 1	279 3	Y	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	29 1	290 3	Y	-0-			-0-
*02	280 N	243	-0-	-37	-0-	23 1	220 3	Y	-0-			-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30 1	344 3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8218S		RRCID -> 240490		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182			
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		N	-0-			-0-
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3		N	-0-			-0-
*02	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH 207 WELL #: 16S RRCID -> 240493 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3	N	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	3	N	-0-		-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 17 RRCID -> 240494 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926

10	713 N	526	-0-	-187	-0-	58	1	468 3	N	-0-	-0-
11	600 N	499	-0-	-101	-0-	39	1	460 3	N	-0-	-0-
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	64	1	416 3	N	-0-	-0-
01	527 N	460	-0-	-67	-0-	39	1	421 3	N	-0-	-0-
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561 3	N	-0-	-0-
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	538 3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 21 RRCID -> 240495 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5668 - 7981

10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11 3	N	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14 3	N	-0-	-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14 3	N	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13 3	N	-0-	-0-
*02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9 3	N	-0-	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14 3	N	-0-	-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 9E RRCID -> 240497 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408

10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
*02	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-	-0-
03	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-	-0-

CANYON RANCH WELL #: 26S RRCID -> 240498 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636

10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 21 RRCID -> 240573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176

10	651 N	502	-0-	-149	-0-	54	1	442 3	N	5	7 1	4
11	690 N	518	-0-	-172	-0-	41	1	475 3	N	2		6
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	90	1	582 3	N	3	6 1	3
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	57	1	619 3	N	3		6
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	493 3	N	2	2 1	6
*03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	63	1	786 3	N	2	3 1	5

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 1D		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 5		RRCID ->	240580	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6940 - 8850
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	52 1	686 3	Y	-0-	-0-	
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	176 1	653 3	Y	-0-	-0-	
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	278 1	676 3	Y	-0-	-0-	
01	744 N	681	-0-	-63	-0-	36 1	645 3	Y	-0-	-0-	
*02	700 N	258	-0-	-442	-0-	25 1	233 3	Y	-0-	-0-	
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	-0-	

ESPY 56		WELL #: 20		RRCID ->	240582	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4728 - 5797
10	589 N	436	-0-	-153	-0-	179 1	257 3	Y	-0-	3	
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	243 1	757 3	Y	-0-	3	
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	230 1	569 3	Y	1	4	
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	222 1	529 3	Y	-0-	4	
*02	924 N	548	-0-	-376	-0-	190 1	357 3	Y	1	5	
03	806 N	787	-0-	-19	-0-	223 1	561 3	Y	3	8	

WILSON, DUKE 189		WELL #: 28		RRCID ->	240586	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5862 - 8026
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	21 1	169 3	N	-0-	-0-	
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	14 1	163 3	N	-0-	-0-	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	25 1	162 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	15 1	161 3	N	-0-	-0-	
*02	168 N	111	-0-	-57	-0-	10 1	101 3	N	-0-	-0-	
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	13 1	158 3	N	-0-	-0-	

JONES 118		WELL #: 33		RRCID ->	240587	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	5104 - 6214
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	17 1	117 3	Y	-0-	-0-	
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17 1	109 3	Y	-0-	-0-	
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	14 1	98 3	Y	-0-	-0-	
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	12 1	88 3	Y	-0-	-0-	
*02	112 N	85	-0-	-27	-0-	9 1	76 3	Y	-0-	-0-	
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	11 1	84 3	Y	-0-	-0-	

SHURLEY RR 4B		WELL #: 5		RRCID ->	240741	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	7551	PERF.	5476 - 6650
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	1	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	1	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-	1	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-	1	
*02	168 N	165	-0-	-3	-0-	3 1	162 3	N	-0-	1	
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
JONES 118		WELL #: 29		RRCID -> 240751		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	5 1	34 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	Y	-0-	-0-			-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	Y	-0-	-0-			-0-

FRIEND, JOE ESTATE		WELL #: 5027		RRCID -> 240759		COMPL. DATE 03/09/2007			TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154					
10	434	N	148	-0-	-286	-0-	148 2		Y	-0-	-0-			-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-	-0-			-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214 2		Y	-0-	-0-			-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-	-0-			-0-
*02	252	N	172	-0-	-80	-0-	172 2		Y	-0-	-0-			-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-	-0-			-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 8		RRCID -> 240765		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 5268					
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	49 1	444 3	Y	-0-	-0-			8
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	40 1	314 3	Y	-0-	-0-			8
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	57 1	420 3	Y	-0-	-0-			8
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	40 1	394 3	Y	-0-	-0-			8
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28 1	338 3	Y	-0-	-0-			8
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	32 1	373 3	Y	-0-	-0-			8

MAYER, MINNIE H. D. 38		WELL #: 4		RRCID -> 240775		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724					
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	7 1	111 3	N	-0-	2 1			2
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	5 1	106 3	N	-0-				2
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	5 1	109 3	N	-0-	1 1			1
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	6 1	113 3	N	-0-				1
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 3	N	-0-				1
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 3	N	-0-				1

REED 116		WELL #: 26		RRCID -> 240777		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322					
10	837	N	823	-0-	-14	-0-	155 1	668 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	810	N	622	-0-	-188	-0-	26 1	596 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	744	N	624	-0-	-120	-0-	26 1	598 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	744	N	687	-0-	-57	-0-	49 1	638 3	Y	-0-	-0-			-0-
*02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	10 1	623 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	4 1	575 3	Y	-0-	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1128E		RRCID -> 240779		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 2095E		RRCID -> 240802		COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SHURLEY RR 1A		WELL #: 10		RRCID -> 240803		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 6141				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-		-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	82 3	N	1		1
						1	9					
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I"		WELL #: 6		RRCID -> 240805		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969				
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	7	1	40 3	N	-0-		1
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	7	1	38 3	N	-0-		1
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38 3	N	-0-		1
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37 3	N	-0-		1
*02	56 N	39	-0-	-17	-0-	7	1	32 3	N	-0-		1
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	40 3	N	3	1 1	3
						3	9					

CANYON RANCH 107		WELL #: 14E		RRCID -> 240807		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WARD 114		WELL #: 24		RRCID -> 240835		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660				
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40 3	N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37 3	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37 3	N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43 3	N	-0-		-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35 3	N	-0-		-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48 3	N	-0-		-0-

WARD 114		WELL #: 25		RRCID -> 240841		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638				
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	62	1	829 3	N	27	103 1	19
						30	9					
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	77	1	1011 3	N	25		44
						28	9					
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	81	1	946 3	N	22		66
						24	9					
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	80	1	1030 3	N	25		91
						28	9					
*02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	98	1	675 3	N	15		106
						17	9					
*03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	90	1	1215 3	N	20	113 1	13
						22	9					

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240845 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558 N	521	-0-	-37	-0-	51	1	470	3	N	-0-			1
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	44	1	453	3	N	-0-			1
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	48	1	450	3	N	-0-			1
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	50	1	436	3	N	1			2
						1	9							
*02	476 N	449	-0-	-27	-0-	52	1	397	3	N	-0-			2
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	43	1	474	3	N	-0-			2

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240851 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
*02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-			-0-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240863 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	10	1	113	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	10	1	112	3	Y	1			1
						1	9							
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	12	1	104	3	Y	2			3
						2	9							
*02	112 N	92	-0-	-20	-0-	11	1	79	3	Y	2			5
						2	9							
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-	5	1	-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240865 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

10	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	189	3	N	1	1	1	2
						1	9							
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	3	N	-0-			2
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	1	1	1	2
						1	9							
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-			2
*02	196 N	157	-0-	-39	-0-	9	1	147	3	N	1	1	1	2
						1	9							
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	1	1	1	2
						1	9							

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240867 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

10	620 N	426	-0-	-194	-0-	38	1	388	3	Y	-0-			-0-
11	600 N	395	-0-	-205	-0-	32	1	363	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	384	-0-	-174	-0-	32	1	351	3	Y	1			1
						1	9							
01	434 N	364	-0-	-70	-0-	37	1	325	3	Y	2			3
						2	9							
*02	364 N	260	-0-	-104	-0-	32	1	227	3	Y	1			4
						1	9							
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	398	3	Y	1	4	1	1
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC WARD, JOHN "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 240869 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLESBY 5		WELL #: 3		RRCID -> 240910		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202							
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	210 N	32	-0-	-178	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
12	217 N	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	217 N	14	-0-	-203	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 7		WELL #: 703		RRCID -> 240912		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984							
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	Y	2	4	1			5
						2	9									
11	570 N	476	-0-	-94	-0-	37	1	437	3	Y	2	2	1			5
						2	9									
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	429	3	Y	1	3	1			3
						1	9									
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-	1	1			2
*02	448 N	368	-0-	-80	-0-	42	1	326	3	Y	-0-					2
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	Y	-0-	1	1			1

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 306		RRCID -> 240913		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620							
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	27	1	144	3	N	6	7	1			14
						7	9									
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	25	1	135	3	N	4	7	1			11
						4	9									
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	20	1	143	3	N	4	6	1			9
						4	9									
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	12	1	129	3	N	4					13
						4	9									
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	N	2	5	1			10
						2	9									
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	N	12	4	1			18
						13	9									

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 984		RRCID -> 240920		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928							
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	64	1	379	3	N	-0-					4
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	63	1	354	3	N	-0-					4
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	54	1	368	3	N	-0-					4
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	62	1	356	3	N	9					13
						10	9									
*02	392 N	362	-0-	-30	-0-	65	1	278	3	N	17	7	1			23
						19	9									
03	434 N	385	-0-	-49	-0-	53	1	332	3	N	-0-	7	1			16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240927 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	66	1	391	3	N	-0-			3
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	65	1	369	3	N	-0-			3
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	56	1	385	3	N	-0-			3
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	65	1	376	3	N	-0-			3
*02	392 N	326	-0-	-66	-0-	62	1	264	3	N	-0-			3
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	66	1	418	3	N	5	1	1	7
						6	9							

ESPY 57 WELL #: 16 RRCID -> 240939 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840

10	434 N	255	-0-	-179	-0-	120	1	135	3	Y	-0-			2
11	390 N	251	-0-	-139	-0-	117	1	134	3	Y	-0-			2
12	403 N	249	-0-	-154	-0-	121	1	128	3	Y	-0-			2
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	118	1	110	3	Y	-0-			2
*02	224 N	165	-0-	-59	-0-	74	1	90	3	Y	1			3
						1	9							
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	75	1	117	3	Y	-0-			3

GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	3	-0-	3	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-

JONES 118 WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144

10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	114	1	785	3	Y	-0-			-0-
11	900 N	825	-0-	-75	-0-	113	1	712	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	810	-0-	-89	-0-	101	1	709	3	Y	-0-			-0-
01	899 N	784	-0-	-115	-0-	92	1	692	3	Y	-0-			-0-
*02	784 N	646	-0-	-138	-0-	72	1	574	3	Y	-0-			-0-
03	806 N	798	-0-	-8	-0-	95	1	703	3	Y	-0-			-0-

GALBREATH 66 WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1	11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240955 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

10	620 N	587	-0-	-33	-0-	46	1	541	3	Y	-0-			1
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	44	1	504	3	Y	-0-			1
12	589 N	546	-0-	-43	-0-	48	1	498	3	Y	-0-			1
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	49	1	506	3	Y	-0-			1
*02	504 N	499	-0-	-5	-0-	44	1	455	3	Y	-0-			1
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	373	1	213	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES 118		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 34		RRCID -> 240959		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
*02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	3				2
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-	1	1		1

WILSON, DUKE 171		WELL #: 20		RRCID -> 240962		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768						
10	2108 X	1799	-0-	-309	-0-	195	1	1581	3	N	21	24	1		10
11	1890 X	1370	-0-	-520	-0-	108	1	1258	3	N	4				14
12	1953 X	1489	-0-	-464	-0-	198	1	1281	3	N	9	17	1		6
01	1953 X	1026	-0-	-927	-0-	86	1	933	3	N	6				12
*02	1288 N	484	-0-	-804	-0-	44	1	439	3	N	1	4	1		9
03	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	77	1	956	3	N	3	5	1		7
						3	9								

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 4		RRCID -> 240964		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808						
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	3	Y	-0-				-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	104	1	385	3	Y	-0-				-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	164	1	397	3	Y	-0-				-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	22	1	402	3	Y	-0-				-0-
*02	448 N	312	-0-	-136	-0-	31	1	281	3	Y	-0-				-0-
03	496 N	407	-0-	-89	-0-	22	1	385	3	Y	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 7		RRCID -> 240966		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842						
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	126	1	748	3	N	-0-				2
11	960 N	809	-0-	-151	-0-	122	1	687	3	N	-0-				2
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	108	1	742	3	N	-0-				2
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	130	1	748	3	N	-0-				2
*02	756 N	715	-0-	-41	-0-	136	1	579	3	N	-0-				2
03	837 N	737	-0-	-100	-0-	100	1	630	3	N	6	1	1		7
						7	9								

MEADOR 189		WELL #: 4		RRCID -> 240968		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942						
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	3	Y	-0-				11
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	441	3	Y	-0-				11
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	34	1	446	3	Y	-0-				11
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	Y	-0-				11
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	-0-				11
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	3	Y	-0-				11

CANYON RANCH 114		WELL #: 18S		RRCID -> 240969		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182						
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
*02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240971		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	16	1	98	3	N	-0-		1
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	11	1	64	3	N	-0-		1
12	124	N	22	-0-	-102	-0-	3	1	19	3	N	-0-		1
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	3	1	19	3	N	-0-		1
*02	84	N	17	-0-	-67	-0-	3	1	14	3	N	-0-		1
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240983		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820					
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-		-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-		-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	N	-0-		-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-		-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-		-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-		-0-

MEADOR 57		WELL #: 5		RRCID -> 240988		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944					
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		1
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		1
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-		1
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-		1
*02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		1
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-		1

CANYON RANCH 105		WELL #: 17S		RRCID -> 240995		COMPL. DATE 06/08/2008			TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450					
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-		-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-		-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-		-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-		-0-
*02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-		-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-		-0-

REED 116		WELL #: 29		RRCID -> 241002		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362					
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	201	1	674	3	Y	-0-		2
11	810	N	697	-0-	-113	-0-	65	1	632	3	Y	-0-		2
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	37	1	651	3	Y	-0-		2
01	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	3			Y	-0-		2
*02	644	N	628	-0-	-16	-0-	16	1	612	3	Y	-0-		2
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			Y	-0-		2

CUSENBARY 58		WELL #: 9		RRCID -> 241005		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676					
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	N	6		40
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	21 1	21
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	4		25
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	N	3		28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13 1	15

STEWART		WELL #: 205		RRCID -> 241006		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170					
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	113	1	9	3	N	-0-		-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	110	1	11	3	N	-0-		-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	113	1	10	3	N	-0-		-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	113	1	10	3	N	-0-		-0-
*02	112	N	111	-0-	-1	-0-	103	1	8	3	N	-0-		-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	113	1	8	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 2078S		RRCID -> 241052	COMPL. DATE 05/18/2008	TOTAL DEPTH 6809	PERF. 4264	-		6570				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	102	1	3	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	98	1	1	3	Y	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	1	3	3	Y	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	1	3	3	Y	-0-			-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	1	1	3	Y	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 15E		RRCID -> 241054	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 4112	-		6368				
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
*02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-			-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 23S		RRCID -> 241057	COMPL. DATE 05/17/2008	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 3486	-		6024				
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-			-0-
11	450 N	264	-0-	-186	-0-	264	3			N	-0-			-0-
12	465 N	43	-0-	-422	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	434 N	168	-0-	-266	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*02	252 N	33	-0-	-219	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 25S		RRCID -> 241059	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH 6684	PERF. 5942	-		6008				
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
*02	168 N	124	-0-	-44	-0-	124	3			N	-0-			-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-

GALBREATH 66		WELL #: 19		RRCID -> 241062	COMPL. DATE 06/15/2008	TOTAL DEPTH 6119	PERF. 4854	-		5906				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GENINI 31		WELL #: 22		RRCID -> 241066	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 8343	PERF. 5413	-		8316				
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	32	1	373	3	Y	-0-			1
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	31	1	349	3	Y	-0-			1
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	33	1	343	3	Y	-0-			1
01	403 N	381	-0-	-22	-0-	34	1	347	3	Y	-0-			1
*02	364 N	333	-0-	-31	-0-	29	1	304	3	Y	-0-			1
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	256	1	147	3	Y	-0-			1

GENINI 31		WELL #: 21		RRCID -> 241071	COMPL. DATE 05/10/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5364	-		8262				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
WELL #: 6		RRCID -> 241084		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6456 - 7850					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	992 N	950	-0-	-42	-0-	152	1	797	3	N	1	1	1
						1	9						
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	143	1	767	3	N	1	1	1
						1	9						
12	961 N	914	-0-	-47	-0-	110	1	804	3	N	-0-		1
01	961 N	919	-0-	-42	-0-	80	1	839	3	N	-0-		1
*02	840 N	797	-0-	-43	-0-	88	1	709	3	N	-0-		1
03	899 N	843	-0-	-56	-0-	90	1	742	3	N	10	1	10
						11	9						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J"		WELL #: 7		RRCID -> 241089		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 6344 - 7878			
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	119	1	623	3	N	-0-		1
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	75	1	405	3	N	-0-		1
12	465 N	377	-0-	-88	-0-	45	1	332	3	N	-0-		1
01	527 N	401	-0-	-126	-0-	35	1	366	3	N	-0-		1
*02	448 N	144	-0-	-304	-0-	16	1	128	3	N	-0-		1
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	423	3	N	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 8		RRCID -> 241094		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 6472 - 7908			
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	61	1	319	3	N	-0-		1
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	58	1	313	3	N	-0-		1
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	333	3	N	-0-		1
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	3	N	-0-		1
*02	336 N	243	-0-	-93	-0-	27	1	216	3	N	-0-		1
03	372 N	299	-0-	-73	-0-	32	1	264	3	N	3		4
						3	9						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 6		RRCID -> 241102		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 7969		PERF. 6444 - 7784			
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	N	-0-	5	7
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	28	1	147	3	N	-0-	3	4
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	21	1	152	3	N	-0-	1	3
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	15	1	157	3	N	-0-		3
*02	168 N	151	-0-	-17	-0-	17	1	134	3	N	-0-	1	2
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	18	1	152	3	N	-0-		2

HOLMAN		WELL #: 267		RRCID -> 241124		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 7558		PERF. 4583 - 6472			
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	127	1	412	3	N	15		21
						17	9						
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	118	1	374	3	N	3		24
						3	9						
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	115	1	382	3	N	4		28
						4	9						
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	124	1	395	3	N	4	29	3
						4	9						
*02	476 N	445	-0-	-31	-0-	95	1	342	3	N	7		10
						8	9						
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	128	1	395	3	N	1		11
						1	9						

KELLY 35		WELL #: 8		RRCID -> 241127		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7074		PERF. 5584 - 6834			
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	Y	-0-		-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-		-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	3	Y	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-		-0-
*02	224 N	171	-0-	-53	-0-	16	1	155	3	Y	-0-		-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 5		RRCID -> 241130		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	744 N	695	-0-	-49	-0-	137	1	558	3	N	-0-	-0-
11	690 N	478	-0-	-212	-0-	27	1	451	3	N	-0-	-0-
12	713 N	493	-0-	-220	-0-	44	1	449	3	N	-0-	-0-
01	682 N	449	-0-	-233	-0-	40	1	409	3	N	-0-	-0-
*02	448 N	365	-0-	-83	-0-	85	1	280	3	N	-0-	-0-
03	496 N	402	-0-	-94	-0-	24	1	1	2	N	-0-	-0-
						377	3					

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B"		WELL #: 7		RRCID -> 241134		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 6950					
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	11	1	65	3	N	-0-	2	
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	10	1	57	3	N	-0-	2	
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	9	1	59	3	N	-0-	2	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	N	-0-	2	
*02	56 N	27	-0-	-29	-0-	5	1	22	3	N	-0-	2	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							-0-	2

WILSON, DUKE 189		WELL #: 24		RRCID -> 241155		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680				
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	70	1	566	3	N	-0-	-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	46	1	540	3	N	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	85	1	550	3	N	-0-	-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	669	3	N	-0-	-0-
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	56	1	552	3	N	-0-	-0-
*03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	58	1	730	3	N	-0-	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 25		RRCID -> 241160		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324				
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	71	1	579	3	N	-0-	-0-
11	660 N	565	-0-	-95	-0-	45	1	520	3	N	-0-	-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	90	1	585	3	N	-0-	-0-
01	651 N	636	-0-	-15	-0-	54	1	582	3	N	-0-	-0-
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	50	1	499	3	N	-0-	-0-
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	49	1	611	3	N	-0-	-0-

WHITEHEAD 6		WELL #: 5		RRCID -> 241162		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936				
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	13	1	168	3	Y	-0-	-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	43	1	159	3	Y	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	64	1	157	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	Y	-0-	-0-
*02	196 N	131	-0-	-65	-0-	13	1	118	3	Y	-0-	-0-
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	9	1	150	3	Y	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 15		RRCID -> 241163		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586				
10	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	83	1	1096	3	N	-0-	-0-
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	283	1	1045	3	N	-0-	-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	448	1	1089	3	N	-0-	-0-
01	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	60	1	1089	3	N	-0-	-0-
*02	1120 N	958	-0-	-162	-0-	94	1	864	3	N	-0-	-0-
03	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	64	1	1114	3	N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 73		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 241165 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768														
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	3			5
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	24	1	254	3	Y	2	3	1	4
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	29	1	245	3	Y	2	3	1	3
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	22	1	255	3	Y	-0-			3
*02	252 N	242	-0-	-10	-0-	19	1	223	3	Y	-0-			3
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	21	1	251	3	Y	-0-	2	1	1

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241189 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	N	-0-			-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241194 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504														
10	682 X	539	-0-	-143	-0-	539	3			N	-0-			5
11	570 X	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-			5
12	589 X	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-			5
01	589 X	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-			5
*02	476 N	418	-0-	-58	-0-	7	1	411	3	N	-0-			5
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			5

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241198 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742														
10	434 N	257	-0-	-177	-0-	17	1	239	3	Y	1			5
11	390 N	334	-0-	-56	-0-	29	1	304	3	Y	1	4	1	2
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	35	1	296	3	Y	3	2	1	3
01	T. A.	387	-0-	387	387	30	1	357	3	Y	-0-			3
*02	T. A.	262	-0-	262	649	20	1	242	3	Y	-0-			3
03	T. A.	363	-0-	363	1012	28	1	335	3	Y	-0-	3	1	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241202 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928														
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	26	1	134	3	N	-0-			1
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	26	1	141	3	N	-0-			1
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	N	-0-			1
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	N	-0-			1
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-			1
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	N	3			4

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "N"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
WELL #: 11		RRCID -> 241213		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 7518 - 8400							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	73	1	1171	3	N	30	27	1		23
						33	9								
11	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	71	1	1065	3	N	30	31	1		22
						33	9								
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1152	3	N	16	24	1		14
						18	9								
01	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	56	1	1135	3	N	25	17	1		22
						28	9								
*02	1092 N	916	-0-	-176	-0-	77	1	826	3	N	12	8	1		26
						13	9								
03	1209 N	984	-0-	-225	-0-	69	1	895	3	N	18	20	1		24
						20	9								

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5		WELL #: 3		RRCID -> 241216		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 8280		PERF. 6558 - 7880				
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	3	N	-0-				1
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	3	N	-0-				1
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	N	-0-				1
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-				1
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	N	-0-				1
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	N	-0-				1

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1004		RRCID -> 241218		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 8185		PERF. 6608 - 7964				
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	32	1	191	3	N	-0-				1
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	3	N	-0-				1
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	27	1	185	3	N	-0-				1
01	217 N	128	-0-	-89	-0-	18	1	106	3	N	4				5
						4	9								
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	48	1	206	3	N	3	3	1		5
						3	9								
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	197	3	N	1	2	1		4
						1	9								

SHANNON 51		WELL #: 17		RRCID -> 241220		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 8075		PERF. 6882 - 7814				
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	65	1	916	3	Y	1				1
						1	9								
11	1050 N	947	-0-	-103	-0-	82	1	865	3	Y	-0-	1	1		-0-
12	992 N	946	-0-	-46	-0-	100	1	846	3	Y	-0-				-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	75	1	887	3	Y	-0-				-0-
*02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	64	1	756	3	Y	-0-				-0-
*03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	76	1	893	3	Y	-0-				-0-

SHURLEY RR IF		WELL #: 8		RRCID -> 241245		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 9039		PERF. 5566 - 8878				
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-				-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-				-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-				-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-				-0-
*02	140 N	131	-0-	-9	-0-	2	1	129	3	N	-0-				-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	29	1	138	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC STEWART		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STEWART		WELL #: 305		RRCID -> 241254		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 5492			PERF. 2692 - 4988		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 309		RRCID -> 241256		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 5536			PERF. 2914 - 4956		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 26		RRCID -> 241265		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 8920			PERF. 5602 - 8336		
10	2077 X	1527	-0-	-550	-0-	167	1	1356	3	N	4	5	1	3
						4	9							
11	1470 X	1406	-0-	-64	-0-	111	1	1294	3	N	1			4
						1	9							
12	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	203	1	1319	3	N	2	4	1	2
						2	9							
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	142	1	1535	3	N	2			4
						2	9							
*02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	138	1	1369	3	N	1	1	1	4
						1	9							
*03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	125	1	1565	3	N	1	2	1	3
						1	9							

REED 116		WELL #: 31		RRCID -> 241267		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 6530			PERF. 4986 - 6294		
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
*02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 838X		RRCID -> 241269		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 5940			PERF. 3724 - 5104		
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	16	1	13	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	7	1	12	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	23	1	9	3	Y	-0-			-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	82	1	15	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 6		RRCID -> 241270		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 8540			PERF. 7274 - 8392		
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	47	1	190	3	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-			-0-
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	102	1	339	3	N	-0-			-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 107		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WELL #: 16E RRCID -> 241295 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362												
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3	N	-0-			1
11	240 N	39	-0-	-201	-0-	39	3	N	-0-			1
12	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	3	N	-0-			1
01	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	3	N	-0-			1
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			1
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 117S RRCID -> 241296 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 312S RRCID -> 241297 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198												
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241301 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676												
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	N	1	1	1	2
						1	9					
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	N	1	1	1	2
						1	9					
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	17	1	N	-0-	1	1	1
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	13	1	N	1			2
						1	9					
*02	112 N	90	-0-	-22	-0-	10	1	N	-0-	1	1	1
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	13	1	N	1	1	1	1
						1	9					

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241303 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776												
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	Y	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	10	1	Y	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
*02	112 N	110	-0-	-2	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241332 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854												
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	118	1	N	-0-			1
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	108	1	N	-0-			1
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	116	1	N	-0-			1
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	110	1	N	-0-			1
*02	224 N	171	-0-	-53	-0-	99	1	N	-0-			1
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 207		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 22S		RRCID -> 241338		COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
*02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12 3	N	-0-		-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 24S		RRCID -> 241341		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026		
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		1
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		1
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		1
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-		1
*02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19 3	N	-0-		1
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		1

CANYON RANCH		WELL #: 1079EX		RRCID -> 241362		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REINHARDT 6		WELL #: 16		RRCID -> 241370		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038		
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25 1	263 3	Y	-0-	-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	51 1	326 3	Y	-0-	-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	53 1	295 3	Y	-0-	-0-
01	279	N	1	-0-	-278	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
*02	336	N	193	-0-	-143	-0-	23 1	170 3	Y	-0-	-0-
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	34 1	394 3	Y	-0-	-0-

MAYER 37		WELL #: 16		RRCID -> 241373		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608		
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11 1	150 3	Y	-0-	-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 3	Y	-0-	-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	11 1	142 3	Y	-0-	-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	10 1	141 3	Y	-0-	-0-
*02	140	N	115	-0-	-25	-0-	25 1	90 3	Y	-0-	-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	11 1	143 3	Y	-0-	-0-

LANCASTER 185		WELL #: 2		RRCID -> 241434		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792		
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	12 1	168 3	Y	-0-	-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	14 1	151 3	Y	-0-	-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	17 1	145 3	Y	-0-	-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	12 1	141 3	Y	-0-	-0-
*02	168	N	130	-0-	-38	-0-	10 1	120 3	Y	-0-	-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12 1	144 3	Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 23		RRCID -> 241437		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 1	9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
WELL #: 2162S		RRCID -> 241443		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 7003		PERF. 4366 - 4926							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REED 101		WELL #: 32		RRCID -> 241502		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4872 - 6164					
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-				-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-				-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-				-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				-0-

SAWYER-JONES		WELL #: 1608		RRCID -> 241509		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 5942 - 8088					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 27		RRCID -> 241510		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 9027		PERF. 6640 - 7622					
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-				-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-				-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	N	-0-				-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-				-0-
*02	56 N	40	-0-	-16	-0-	4	1	36	3	N	-0-				-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-				-0-

CANYON RANCH 207		WELL #: 26S		RRCID -> 241511		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 6788		PERF. 4628 - 5922					
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-				1
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-				1
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-				1
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-				1
*02	392 N	339	-0-	-53	-0-	339	3			N	-0-				1
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-				1

REED 116		WELL #: 30		RRCID -> 241512		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 6574		PERF. 4882 - 6294					
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	34	1	204	3	Y	-0-				-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-				-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-				-0-
01	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	3			Y	-0-				-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-				-0-
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-				-0-

STEWART		WELL #: 7858		RRCID -> 241513		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 2754 - 4376					
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	3	N	-0-				-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	3	N	-0-				-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	3	N	-0-				-0-
01	217 N	162	-0-	-55	-0-	6	1	156	3	N	-0-				-0-
*02	196 N	190	-0-	-6	-0-	10	1	180	3	N	-0-				-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MEADOR 178		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496																
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
*02	56 N	48	-0-	-8	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 252 RRCID -> 241530 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004																
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	123	1	220	3	N	18					22
						20	9									
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	142	1	235	3	N	7					29
						8	9									
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	140	1	211	3	N	7					36
						8	9									
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	141	1	189	3	N	8	39	1			5
						9	9									
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	117	1	130	3	N	9					14
						10	9									
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	138	1	146	3	N	1					15
						1	9									

CANYON RANCH WELL #: 21655 RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802																
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	248	-0-	248	248	158	1	90	3	Y	-0-					1

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608																
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	21	1	248	3	Y	-0-					2
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					2
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	-0-					2
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					2
*02	308 N	248	-0-	-60	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					2
03	310 N	218	-0-	-92	-0-	139	1	79	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	651 N	480	-0-	-171	-0-	-0-	38	1	442	3	Y	-0-				3
11	510 N	391	-0-	-119	-0-	-0-	32	1	359	3	Y	-0-				3
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	-0-	40	1	412	3	Y	-0-				3
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	-0-	39	1	399	3	Y	-0-				3
*02	364 N	305	-0-	-59	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	-0-				3
03	465 N	411	-0-	-54	-0-	-0-	261	1	150	3	Y	-0-				3

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241619 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

10	558 N	523	-0-	-35	-0-	-0-	36	1	478	3	Y	8	16	1		10
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	-0-	38	1	451	3	Y	14				24
12	527 N	512	-0-	-15	-0-	-0-	40	1	457	3	Y	14	18	1		20
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	-0-	38	1	443	3	Y	12	19	1		13
*02	476 N	425	-0-	-51	-0-	-0-	34	1	377	3	Y	13				26
03	527 N	488	-0-	-39	-0-	-0-	37	1	440	3	Y	10	20	1		16

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241621 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	658	3	Y	-0-				4
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	796	3	Y	-0-				4
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	753	3	Y	71	51	1		24
01	868 N	843	-0-	-25	-0-	-0-	149	1	691	3	Y	3				27
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	692	3	Y	26				53
03	868 N	613	-0-	-255	-0-	-0-	126	1	480	3	Y	6	51	1		8

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

10	403 N	343	-0-	-60	-0-	-0-	36	1	307	3	Y	-0-	1	1		-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	374	3	Y	-0-				-0-
12	403 N	328	-0-	-75	-0-	-0-	50	1	278	3	Y	-0-				-0-
01	341 N	168	-0-	-173	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	-0-				-0-
*02	392 N	196	-0-	-196	-0-	-0-	24	1	172	3	Y	-0-				-0-
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	468	3	Y	-0-				-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

10	124 N	48	-0-	-76	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-	13	1		1
11	360 N	49	-0-	-311	-0-	-0-	4	1	44	3	N	1				2
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	8	1	51	3	N	1	2	1		1
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	-0-	2	1	22	3	N	1				2
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-				2
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	1	1	1		2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 241958		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	57 1	706 3	Y	15	11 1		18
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	17 9	689 3	Y	9	7 1		20
12	775 N	746	-0-	-29	-0-	58 1	682 3	Y	5	11 1		14
01	775 N	417	-0-	-358	-0-	10 9	387 3	Y	-0-	4 1		10
*02	700 N	289	-0-	-411	-0-	6 9	256 3	Y	-0-			10
03	744 N	472	-0-	-272	-0-	30 1	430 3	Y	1	3 1		8
						33 1						
						41 1						
						1 9						

NOBLES RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 241965		COMPL. DATE 05/18/2008			TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096			
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-			-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-			-0-
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 26		RRCID -> 242239		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270			
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	4 1	22 3	Y	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
*02	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 3		Y	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 29		RRCID -> 242243		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286			
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	89 1	253 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	16 1	242 3	Y	-0-			-0-
12	341 N	250	-0-	-91	-0-	250 3		Y	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	69 1	272 3	Y	-0-			-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	92 1	236 3	Y	-0-			-0-
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	Y	-0-			-0-

KELLY 102		WELL #: 30		RRCID -> 242245		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 6242			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 311S		RRCID -> 242246		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SHURLEY 123		WELL #: 27		RRCID ->	242251	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6653	PERF.	5134	-	6458	
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	34	1	236	3	Y	-0-			1
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	34	1	216	3	Y	-0-			1
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	30	1	209	3	Y	-0-			1
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	27	1	201	3	Y	-0-			1
*02	224 N	177	-0-	-47	-0-	20	1	157	3	Y	-0-			1
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	25	1	182	3	Y	-0-			1

SHURLEY 123		WELL #: 28		RRCID ->	242259	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	5254	-	6490	
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	52	1	360	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	52	1	324	3	Y	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	45	1	315	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	346	-0-	-57	-0-	41	1	305	3	Y	-0-			-0-
*02	364 N	266	-0-	-98	-0-	30	1	236	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	41	1	303	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 16		RRCID ->	242272	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	6362	-	7686	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	18	1	154	3	Y	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-			-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-			-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	3	Y	-0-			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 15		RRCID ->	242276	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6356	-	7850	
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	6	1	84	3	Y	4			6
						4	9							
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	2	5	1	3
						2	9							
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	76	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			2
*02	84 N	73	-0-	-11	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			2
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	77	3	Y	1	3	1	-0-
						1	9							

RICHARDSON 138		WELL #: 18		RRCID ->	242278	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	6204	-	7770	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			1
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			1
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			1
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			1
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-			1
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			1

CANYON RANCH		WELL #: 1272S		RRCID ->	242285	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	4498	-	6372	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242293 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	38	1	201	3	N	-0-			1
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	37	1	198	3	N	-0-			1
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	28	1	203	3	N	-0-			1
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	N	-0-			1
*02	224 N	210	-0-	-14	-0-	23	1	187	3	N	-0-			1
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	215	3	N	6			7
						7	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242297 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000

10	93 N	88	-0-	-5	-0-	13	1	75	3	N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-			-0-
*02	84 N	72	-0-	-12	-0-	14	1	58	3	N	-0-			-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	108	1	80	3	N	-0-			-0-

POWELL 8 WELL #: 5 RRCID -> 242302 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7502

10	186 N	69	-0-	-117	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	Y	-0-			-0-
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	Y	-0-			-0-

GENINI WELL #: 3131 RRCID -> 242373 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MAYER RANCH 35 WELL #: 12 RRCID -> 242391 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 7968

10	775 N	698	-0-	-77	-0-	62	1	626	3	N	9	8	1	16
						10	9							
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	50	1	585	3	N	8	9	1	15
						9	9							
12	775 N	650	-0-	-125	-0-	48	1	593	3	N	8	9	1	14
						9	9							
01	713 N	638	-0-	-75	-0-	53	1	576	3	N	8	5	1	17
						9	9							
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	70	1	511	3	N	7	5	1	19
						8	9							
*03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	66	1	1	2	N	10	10	1	19
						630	3	11	9					

KELLY 102 WELL #: 27 RRCID -> 242392 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
STEWART		WELL #: 307		RRCID -> 242417		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	150 1	157 3	N	-0-		-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	145 1	159 3	N	-0-		-0-			-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	149 1	134 3	N	-0-		-0-			-0-
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	149 1	131 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	280 N	229	-0-	-51	-0-	136 1	93 3	N	-0-		-0-			-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	149 1	138 3	N	-0-		-0-			-0-

STEWART		WELL #: 308		RRCID -> 242418		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

STEWART		WELL #: 208		RRCID -> 242437		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

REED 101		WELL #: 22		RRCID -> 242456		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086					
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	131 1	249 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	330 N	223	-0-	-107	-0-	39 1	184 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	341 N	204	-0-	-137	-0-	204 3		Y	-0-		-0-			-0-
01	372 N	155	-0-	-217	-0-	10 1	145 3	Y	-0-		-0-			-0-
*02	196 N	130	-0-	-66	-0-	7 1	123 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	217 N	112	-0-	-105	-0-	112 3		Y	-0-		-0-			-0-

SHURLEY 96		WELL #: 24		RRCID -> 242457		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048					
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	19 1	189 3	N	-0-		-0-			-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	14 1	183 3	N	-0-		-0-			-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	23 1	176 3	N	-0-		-0-			-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	12 1	184 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	196 N	165	-0-	-31	-0-	16 1	149 3	N	-0-		-0-			-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13 1	185 3	N	-0-		-0-			-0-

MAYER RANCH "S"		WELL #: 1702		RRCID -> 242459		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 7962					
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	20 1	330 3	N	-0-		-0-			-0-
11	420 N	349	-0-	-71	-0-	17 1	332 3	N	-0-		-0-			-0-
12	434 N	355	-0-	-79	-0-	17 1	338 3	N	-0-		-0-			-0-
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	15 1	296 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	336 N	310	-0-	-26	-0-	17 1	293 3	N	-0-		-0-			-0-
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17 1	340 3	N	-0-		-0-			-0-

VALLIANT		WELL #: 16		RRCID -> 242463		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540					
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	37 1	487 3	N	-0-		-0-			-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	124 1	460 3	N	-0-		-0-			-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	191 1	464 3	N	-0-		-0-			-0-
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	26 1	474 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	532 N	428	-0-	-104	-0-	42 1	386 3	N	-0-		-0-			-0-
03	589 N	524	-0-	-65	-0-	29 1	495 3	N	-0-		-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY RR 7		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 242466		COMPL. DATE 08/02/2007			TOTAL DEPTH 6978			PERF. 5186 - 6586				
10	620 X	524	-0-	-96	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	540 X	507	-0-	-33	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	558 X	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	558 X	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*02	476 N	456	-0-	-20	-0-	8	1	448	3	N	-0-					-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18		RRCID -> 242469		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 8325			PERF. 6334 - 7940				
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	24	1	4	2	N	-0-					-0-
						409	3									
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	20	1	5	2	N	-0-					-0-
						398	3									
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	20	1	5	2	N	-0-					-0-
						403	3									
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	20	1	2	2	N	-0-					-0-
						401	3									
*02	392 N	323	-0-	-69	-0-	18	1	305	3	N	-0-					-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 12		RRCID -> 242471		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 8381			PERF. 6294 - 8240				
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	52	1	443	3	Y	-0-					-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	63	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	69	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	49	1	432	3	Y	-0-					-0-
*02	448 N	271	-0-	-177	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	402	-0-	-63	-0-	32	1	370	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 11		RRCID -> 242496		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 8373			PERF. 6244 - 8036				
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	63	1	402	3	Y	4					4
						4	9									
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	122	1	681	3	Y	3	5	1			2
						3	9									
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	73	1	641	3	Y	2					4
						2	9									
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	77	1	558	3	Y	11					15
						12	9									
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	55	1	626	3	Y	6	17	1			4
						7	9									

KELLY 102		WELL #: 31		RRCID -> 242579		COMPL. DATE 10/19/2008			TOTAL DEPTH 6538			PERF. 4868 - 6296				
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 29		RRCID -> 243154		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 6319 - 8736				
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER-JONES		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1906		RRCID -> 243166		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3	N	-0-		-0-
11	450 N	365	-0-	-85	-0-	365	3	N	-0-		-0-
12	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	3	N	-0-		-0-
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3	N	-0-		-0-
*02	336 N	290	-0-	-46	-0-	290	3	N	-0-		-0-
03	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3	N	-0-		-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 243174		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316		
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	97	1	N	10	11	19
11	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	81	1	N	12	12	19
12	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	77	1	N	10	13	16
01	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	86	1	N	11	6	21
*02	980 N	782	-0-	-198	-0-	93	1	N	7	6	22
03	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	96	1	N	12	13	21
						917	3				

LANCASTER 185		WELL #: 3		RRCID -> 243198		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690		
10	806 N	796	-0-	-10	-0-	52	1	Y	-0-		1
11	780 N	730	-0-	-50	-0-	63	1	Y	-0-		1
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	Y	-0-		1
01	806 N	742	-0-	-64	-0-	58	1	Y	-0-		1
*02	672 N	630	-0-	-42	-0-	49	1	Y	-0-		1
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-		1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: S 6		RRCID -> 243205		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832		
10	806 N	766	-0-	-40	-0-	108	1	N	16		24
11	780 N	734	-0-	-46	-0-	107	1	N	22	23	23
12	775 N	727	-0-	-48	-0-	90	1	N	17		40
01	775 N	712	-0-	-63	-0-	103	1	N	13	15	38
*02	672 N	546	-0-	-126	-0-	102	1	N	8	15	31
*03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	102	1	N	9	14	26
						10	9				

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 6		RRCID -> 243213		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858		
10	558 N	555	-0-	-3	-0-	31	1	N	-0-		2
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	28	1	N	1		3
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		3
01	558 N	480	-0-	-78	-0-	23	1	N	-0-		3
*02	560 N	445	-0-	-115	-0-	24	1	N	-0-		3
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAYER, EDWIN S. JR		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 603 RRCID -> 243661 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040																
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	27	1	161	3	N	-0-				3
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	26	1	147	3	N	-0-	1	1		2
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	22	1	149	3	N	-0-				2
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	25	1	142	3	N	-0-				2
*02	168	N	143	-0-	-25	-0-	27	1	116	3	N	-0-				2
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	22	1	140	3	N	-0-				2

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243668 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354																
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-				-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-				-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-				-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-
*02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-				-0-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243674 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148																
10	1891	X	1589	-0-	-302	-0-	142	1	1430	3	N	15	17	1		33
							17	9								
11	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	126	1	1480	3	N	18	19	1		32
							20	9								
12	1674	X	1562	-0-	-112	-0-	116	1	1428	3	N	16	20	1		28
							18	9								
01	1674	X	1604	-0-	-70	-0-	133	1	1452	3	N	17	10	1		35
							19	9								
*02	1512	N	1394	-0-	-118	-0-	166	1	1211	3	N	15	10	1		40
							17	9								
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	145	1	3	2	N	19	21	1		38
							1393	3	21	9						

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243677 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 305 RRCID -> 243702 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078																
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-				1
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-				1
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-				1
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-				1
*02	56	N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	3	N	-0-				1
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-				1

STEWART WELL #: 311 RRCID -> 243706 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308																
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	76	1	660	3	N	-0-				-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	74	1	672	3	N	-0-				-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	75	1	596	3	N	-0-				-0-
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	76	1	641	3	N	-0-				-0-
*02	700	N	593	-0-	-107	-0-	77	1	516	3	N	-0-				-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	73	1	585	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 GENINI WELL #: 3129 RRCID -> 243711 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		372 N	370	-0-	-2	-0-	29	1	341	3	Y	-0-			1
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	27	1	311	3	Y	-0-			1
12		372 N	337	-0-	-35	-0-	30	1	307	3	Y	-0-			1
01		372 N	335	-0-	-37	-0-	30	1	305	3	Y	-0-			1
*02		308 N	273	-0-	-35	-0-	24	1	249	3	Y	-0-			1
*03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	217	1	125	3	Y	-0-			1

WARD 114 WELL #: 22 RRCID -> 243716 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786

10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	3	N	-0-	1	1	-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	N	-0-			-0-
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	3	N	-0-			-0-
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	N	-0-			-0-
*02		364 N	288	-0-	-76	-0-	36	1	252	3	N	-0-			-0-
*03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	3	N	-0-			-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 10 RRCID -> 243730 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690

10		589 N	552	-0-	-37	-0-	147	1	403	3	N	2			5
11		540 N	509	-0-	-31	-0-	135	1	374	3	N	-0-			5
12		558 N	539	-0-	-19	-0-	143	1	394	3	N	2	3	1	4
01		558 N	512	-0-	-46	-0-	132	1	379	3	N	1			5
*02		476 N	413	-0-	-63	-0-	98	1	312	3	N	3			8
*03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	137	1	415	3	N	32	8	1	32

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243734 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

10		682 N	610	-0-	-72	-0-	62	1	528	3	Y	18	18	1	1
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	98	1	625	3	Y	-0-			1
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	106	1	594	3	Y	-0-	1	1	-0-
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	70	1	615	3	Y	8			8
*02		672 N	350	-0-	-322	-0-	42	1	308	3	Y	-0-			8
03		713 N	558	-0-	-155	-0-	45	1	513	3	Y	-0-	8	1	-0-

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243738 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320

10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	5	4	1	5
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	5	3	1	7
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	Y	9	6	1	10
01		323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	5	7	1	8
*02		336 N	275	-0-	-61	-0-	31	1	242	3	Y	2			10
03		403 N	274	-0-	-129	-0-	24	1	247	3	Y	3	4	1	9

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JEFFERS 28 "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 243743		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 8581			PERF. 7472 - 8100				
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	15	1			14
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	3	9	9	Y	8	5	1			17
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	10	1			8
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	11	8	1			11
*02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	5					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			18

GENINI		WELL #: 3127		RRCID -> 243746		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 8362			PERF. 5308 - 8230				
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	1	1			1
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	Y	1					2
								1	9							
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	1	1			1
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	1					2
								1	9							
*02	28 N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					2
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	13	1	8	3	Y	-0-					2

MAYFIELD 40		WELL #: 23		RRCID -> 243756		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 8463			PERF. 6198 - 8214				
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	53	1	457	3	Y	-0-					-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	312	3	Y	1					1
								1	9							
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	49	1	519	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 22		RRCID -> 243758		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 8421			PERF. 6274 - 8332				
10	651 N	646	-0-	-5	-0-	57	1	589	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	600	-0-	-30	-0-	48	1	552	3	Y	-0-					-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	52	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	65	1	561	3	Y	1					1
								1	9							
*02	560 N	368	-0-	-192	-0-	45	1	323	3	Y	-0-					1
*03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	64	1	676	3	Y	-0-	1	1			-0-

MEADOR 57		WELL #: 7		RRCID -> 243762		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 6910 - 7064				
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	32	1	425	3	Y	-0-					9
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	33	1	399	3	Y	-0-					9
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	31	1	414	3	Y	-0-					9
01	465 N	449	-0-	-16	-0-	35	1	414	3	Y	-0-					9
*02	392 N	378	-0-	-14	-0-	25	1	353	3	Y	-0-					9
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	447	3	Y	-0-					9

STEWART		WELL #: 3016		RRCID -> 243765		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 5514			PERF. 4760 - 4812				
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	N	-0-					-0-
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-
01	186 N	115	-0-	-71	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
*02	168 N	72	-0-	-96	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC KELLY 35		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								

		WELL #: 9X		RRCID -> 243769		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 7079			PERF. 5444 - 6680					

10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			-0-			
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-			-0-			
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-			
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-			-0-			
*02	84 N	7	-0-	-77	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-			
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-			

MAYER RANCH EE				WELL #: 2904		RRCID -> 243770			COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6454 - 7846		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

SHANNON 52				WELL #: 21		RRCID -> 243814			COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 8025			PERF. 6482 - 7634		

10	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	Y	-0-			-0-			
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	3	Y	-0-			-0-			
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	Y	-0-			-0-			
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-			-0-			
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-0-			
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-			

CANYON RANCH 207				WELL #: 21S		RRCID -> 243817			COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 7048			PERF. 4394 - 5060		

10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-			
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-			-0-			
12	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-			-0-			
01	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-			-0-			
*02	280 N	190	-0-	-90	-0-	190	3			N	-0-			-0-			
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-			-0-			

CANYON RANCH 207				WELL #: 12S		RRCID -> 243819			COMPL. DATE 12/31/2007			TOTAL DEPTH 6700			PERF. 4354 - 5964		

10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			-0-			
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-			
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-			
*02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-			-0-			
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-			

WILSON, DUKE STATE 152				WELL #: 3		RRCID -> 243858			COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 7990			PERF. 5290 - 6320		

10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	N	-0-			-0-			
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	25	1	295	3	N	-0-			-0-			
12	372 N	335	-0-	-37	-0-	45	1	290	3	N	-0-			-0-			
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	26	1	284	3	N	-0-			-0-			
*02	308 N	287	-0-	-21	-0-	26	1	261	3	N	-0-			-0-			
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	N	-0-			-0-			

SHURLEY 142				WELL #: 24		RRCID -> 243860			COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 6950			PERF. 5170 - 6574		

10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	7	1	1225	3	Y	-0-			-0-			
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1	1	1308	3	Y	-0-			-0-			
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	29	1	1338	3	Y	-0-			-0-			
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	26	1	1246	3	Y	-0-			-0-			
*02	1232 N	545	-0-	-687	-0-	9	1	536	3	Y	-0-			-0-			
03	1364 N	1211	-0-	-153	-0-	1211	3			Y	-0-			-0-			

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
MORRISS BROS. RANCH "M" 148		WELL #:		2	RRCID ->	243877	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6838 - 9400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5 N	3	-0-	-2	-0-		3	2		Y	-0-				-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-		3	2		Y	-0-				-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		Y	-0-				-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		Y	-0-				-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		Y	-0-				-0-
03	12 N	9	-0-	-3	-0-		9	2		Y	-0-				-0-

SHURLEY 165		WELL #:		17	RRCID ->	243907	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5540 - 8678			
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-		1	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	4 N	2	-0-	-2	-0-		2	3		Y	-0-				-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-		4	3		Y	-0-				-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-		4	3		Y	-0-				-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3		Y	-0-				-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-		2	3		Y	-0-				-0-

MAYER RANCH "EE"		WELL #:		2905	RRCID ->	243909	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	6456 - 7992			
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2				3
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	4	3	1		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

MAYER RANCH N 13		WELL #:		3	RRCID ->	243947	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6572 - 7950			
10	217 N	194	-0-	-23	-0-		31	1	163	3	N	-0-			1
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-		30	1	161	3	N	-0-			1
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-		23	1	166	3	N	-0-			1
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-		16	1	171	3	N	-0-			1
*02	168 N	147	-0-	-21	-0-		16	1	131	3	N	-0-			1
03	186 N	178	-0-	-8	-0-		19	1	159	3	N	-0-			1

WHITEHEAD 6		WELL #:		7	RRCID ->	243950	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6928 - 8970			
10	589 N	561	-0-	-28	-0-		39	1	522	3	Y	-0-			-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-		133	1	493	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	488	-0-	-70	-0-		142	1	346	3	Y	-0-			-0-
01	558 N	521	-0-	-37	-0-		27	1	494	3	Y	-0-			-0-
*02	560 N	421	-0-	-139	-0-		41	1	380	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	369	-0-	-127	-0-		20	1	349	3	Y	-0-			-0-

JERRY JOHNSON 3.9		WELL #:		1X	RRCID ->	243953	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	6568 - 9118			
10	651 N	633	-0-	-18	-0-		633	2		Y	-0-				-0-
11	630 N	586	-0-	-44	-0-		586	2		Y	-0-				-0-
12	651 N	613	-0-	-38	-0-		613	2		Y	-0-				-0-
01	620 N	583	-0-	-37	-0-		583	2		Y	-0-				-0-
*02	560 N	555	-0-	-5	-0-		555	2		Y	-0-				-0-
*03	802 N	802	-0-	-0-	-0-		802	2		Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "FFF"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 983		RRCID -> 243972		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	654	3	N	-0-			2
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	627	3	N	-0-	1 1		1
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	649	3	N	1			2
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	629	3	N	-0-			2
*02	588 N	542	-0-	-46	-0-	-0-	103	1	439	3	N	-0-			2
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	647	3	N	-0-			2

MORRISS BROS. RANCH H 102		WELL #: 2		RRCID -> 243975		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862						
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-			-0-
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			-0-
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-			-0-

SIMMONS 71		WELL #: 11		RRCID -> 243978		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846						
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	428	-0-	-52	-0-	-0-	37	1	391	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	407	-0-	-58	-0-	-0-	43	1	364	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	-0-	33	1	387	3	Y	-0-			-0-
*02	392 N	371	-0-	-21	-0-	-0-	29	1	342	3	Y	-0-			-0-
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	440	3	Y	2	1 1		1

BEASLEY RANCH A		WELL #: 7303		RRCID -> 243982		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108						
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	N	-0-			-0-
11	330 N	252	-0-	-78	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-			-0-
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	-0-	16	1	369	2	N	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	N	-0-			-0-
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	275	2	N	-0-			-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 12E		RRCID -> 243985		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 3015		RRCID -> 244149		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294						
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	12	3	N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	13	3	N	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	13	3	N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	11	3	N	-0-			-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	7	3	N	-0-			-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 123		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
WELL #: 31		RRCID -> 244152		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 5210 - 6508								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	494	N	494	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	479	3			Y	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	10	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	376	-0-	-120	8	1	368	3	Y	-0-					-0-
*02	448	N	238	-0-	-210	4	1	234	3	Y	-0-					-0-
*03	525	N	525	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-

GENINI		WELL #: 3128		RRCID -> 244155		COMPL. DATE 09/14/2008			TOTAL DEPTH 7030		PERF. 5452 - 6666					
10	470	N	470	-0-	-0-	37	1	433	3	Y	-0-					1
11	418	N	418	-0-	-0-	34	1	384	3	Y	-0-					1
12	413	N	413	-0-	-0-	37	1	376	3	Y	-0-					1
01	465	N	413	-0-	-52	36	1	377	3	Y	-0-					1
*02	392	N	343	-0-	-49	30	1	313	3	Y	-0-					1
*03	420	N	420	-0-	-0-	267	1	153	3	Y	-0-					1

GENINI		WELL #: 3130		RRCID -> 244174		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 8329		PERF. 5708 - 8240					
10	403	N	400	-0-	-3	32	1	368	3	Y	-0-					1
11	390	N	375	-0-	-15	30	1	345	3	Y	-0-					1
12	377	N	377	-0-	-0-	33	1	344	3	Y	-0-					1
01	403	N	382	-0-	-21	34	1	348	3	Y	-0-					1
*02	364	N	287	-0-	-77	25	1	262	3	Y	-0-					1
*03	393	N	393	-0-	-0-	250	1	143	3	Y	-0-					1

MORRISS BROS. C3		WELL #: 2		RRCID -> 244184		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6620 - 9216					
10	159	N	159	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	156	2			Y	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	171	2			Y	-0-					-0-

JONES RANCH		WELL #: 310		RRCID -> 244188		COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 8108		PERF. 6464 - 7961					
10	350	N	350	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					1
11	304	N	304	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					1
12	291	N	291	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					1
01	341	N	277	-0-	-64	277	3			Y	-0-					1
*02	280	N	238	-0-	-42	238	3			Y	-0-					1
03	279	N	269	-0-	-10	269	3			Y	-0-					1

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 244194		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6944 - 8695					
10	527	N	527	-0-	-0-	37	1	490	3	Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	126	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	197	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	26	1	478	3	Y	-0-					-0-
*02	560	N	473	-0-	-87	47	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	495	-0-	-125	27	1	468	3	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 244197		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6870 - 8882					
10	506	N	506	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	485	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	490	-0-	-6	490	2			Y	-0-					-0-
*02	448	N	415	-0-	-33	415	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	480	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	54	1	671	3	Y	-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	49	1	576	3	Y	-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	533	3	Y	13
01	713 N	532	-0-	-181	-0-	20	9				
*02	588 N	472	-0-	-116	-0-	38	1	491	3	Y	11
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	3	9				
						54	1	416	3	Y	13
						2	9				
						49	1	512	3	Y	11
						3	9				

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

10	1054 N	969	-0-	-85	-0-	64	1	904	3	Y	2
11	1020 N	956	-0-	-64	-0-	1	9				
12	1023 N	950	-0-	-73	-0-	83	1	873	3	Y	2
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	101	1	849	3	Y	2
*02	896 N	783	-0-	-113	-0-	76	1	901	3	Y	2
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	722	3	Y	2
						81	1	956	3	Y	2

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244262 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

10	62 N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	N	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-
*02	56 N	40	-0-	-16	-0-	4	1	36	3	N	-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244277 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	N	-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	94	1	346	3	N	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	147	1	358	3	N	-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	N	-0-
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	N	-0-
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244296 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	Y	16
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	14	9				
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	39	1	464	3	Y	22
01	527 N	459	-0-	-68	-0-	18	9				
*02	476 N	363	-0-	-113	-0-	38	1	440	3	Y	26
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	22	9				
						32	1	413	3	Y	21
						14	9				
						41	1	314	3	Y	28
						8	9				
						42	1	437	3	Y	28
						13	9				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244298 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	35	1	434	3	Y	11	11	1			13
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	12	9	37	1	Y	12	8	1			17
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	13	9	35	1	Y	14	12	1			19
01	496 N	347	-0-	-149	-0-	15	9	24	1	Y	8	12	1			15
*02	448 N	312	-0-	-136	-0-	9	9	35	1	Y	4					19
03	465 N	304	-0-	-161	-0-	4	9	26	1	Y	10	9	1			20
						11	9									

PFLUGER 85 WELL #: 10 RRCID -> 244303 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244342 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

10	372 N	361	-0-	-11	-0-	25	1	336	3	N	-0-					-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	88	1	326	3	N	-0-					-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	139	1	338	3	N	-0-					-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	19	1	343	3	N	-0-					-0-
*02	336 N	316	-0-	-20	-0-	31	1	285	3	N	-0-					-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	20	1	341	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH NNN 152 WELL #: 2 RRCID -> 244346 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044

10	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
*02	56 N	36	-0-	-20	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 604 RRCID -> 244347 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806

10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	169	3	N	7					9
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	8	9	29	1	N	1	5	1			5
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	1	9	23	1	N	1					6
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	1	9	26	1	N	-0-	1	1			5
*02	168 N	146	-0-	-22	-0-	28	1	118	3	N	-0-	1	1			4
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	N	-0-	1	1			3

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
WILSON, DUKE 171		WELL #: 22		RRCID -> 244368		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KELLY 35		WELL #: 13		RRCID -> 244370		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537						
10	457	N	457	-0-	-0-	41	1	416	3	Y	-0-				-0-
11	450	N	435	-0-	-15	40	1	395	3	Y	-0-				-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	47	1	412	3	Y	-0-				-0-
01	465	N	429	-0-	-36	39	1	390	3	Y	-0-				-0-
*02	420	N	151	-0-	-269	14	1	137	3	Y	-0-				-0-
03	465	N	11	-0-	-454	1	1	10	3	Y	-0-				-0-

GENINI 39		WELL #: 22		RRCID -> 244417		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496						
10	435	N	435	-0-	-0-	34	1	401	3	Y	-0-				1
11	395	N	395	-0-	-0-	32	1	363	3	Y	-0-				1
12	404	N	404	-0-	-0-	36	1	368	3	Y	-0-				1
01	434	N	400	-0-	-34	35	1	365	3	Y	-0-				1
*02	364	N	268	-0-	-96	23	1	245	3	Y	-0-				1
*03	437	N	437	-0-	-0-	278	1	159	3	Y	-0-				1

WHITEHEAD 6		WELL #: 4		RRCID -> 244425		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144						
10	1026	N	1026	-0-	-0-	72	1	954	3	N	-0-				-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	246	1	912	3	N	-0-				-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	385	1	934	3	N	-0-				-0-
01	1023	N	986	-0-	-37	52	1	934	3	N	-0-				-0-
*02	1064	N	841	-0-	-223	83	1	758	3	N	-0-				-0-
03	1178	N	1004	-0-	-174	55	1	949	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 28		RRCID -> 244439		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318						
10	403	N	391	-0-	-12	43	1	348	3	N	-0-				-0-
11	390	N	358	-0-	-32	28	1	330	3	N	-0-				-0-
12	403	N	379	-0-	-24	51	1	328	3	N	-0-				-0-
01	403	N	362	-0-	-41	31	1	331	3	N	-0-				-0-
*02	336	N	299	-0-	-37	27	1	272	3	N	-0-				-0-
03	372	N	312	-0-	-60	23	1	289	3	N	-0-				-0-

STEWART		WELL #: 3013		RRCID -> 245183		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORRISS 62		WELL #: 7		RRCID -> 245184		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666						
10	31	N	31	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-				-0-
11	30	N	21	-0-	-9	2	1	19	3	Y	-0-				-0-
12	31	N	1	-0-	-30	1	3			Y	-0-				-0-
01	31	N	5	-0-	-26	5	3			Y	-0-				-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28					Y	-0-				-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 72		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON				
		WELL #: 17		RRCID -> 245186		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6410 - 7822				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-			1
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	10	1	110	3	Y	1	2	1	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	232	3	Y	1	1	1	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-			-0-
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-			-0-
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

MORRISS 63		WELL #: 8		RRCID -> 245227		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4594 - 5594				
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	10	1	104	3	Y	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-			-0-
*02	112 N	80	-0-	-32	-0-	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-

WARD 114		WELL #: 23		RRCID -> 245229		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5538 - 7650				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 18		RRCID -> 245235		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6354 - 7733				
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	Y	-0-			2
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-	1	1	1
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	Y	-0-			1
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			1
*02	56 N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			1
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-			1

SIMMONS 71		WELL #: 15		RRCID -> 245238		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6398 - 7897				
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	3	Y	-0-			1
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	37	1	392	3	Y	-0-			1
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	44	1	368	3	Y	-0-			1
01	434 N	332	-0-	-102	-0-	26	1	306	3	Y	-0-			1
*02	392 N	259	-0-	-133	-0-	20	1	239	3	Y	-0-			1
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	31	1	366	3	Y	-0-			1

STEWART		WELL #: 3012		RRCID -> 245625		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 5519		PERF. 2857 - 4730				
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	196	1	149	3	N	-0-			-0-
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	190	1	162	3	N	-0-			-0-
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	194	1	107	3	N	-0-			-0-
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	193	1	85	3	N	-0-			-0-
*02	336 N	223	-0-	-113	-0-	175	1	48	3	N	-0-			-0-
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	193	1	79	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
SHURLEY RR 1A		WELL #: 15		RRCID -> 245631		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	3		N	-0-			-0-
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	3		N	-0-			-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
*02	420	N	365	-0-	-55	-0-	6	1	359	3	N	-0-		-0-
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 28		RRCID -> 245636		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318					
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	Y	-0-		-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-

KELLY 115		WELL #: 32		RRCID -> 245638		COMPL. DATE 12/03/2008			TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294					
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	46	1	271	3	Y	-0-		-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G		WELL #: 6		RRCID -> 245662		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212					
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	55	1	326	3	N	-0-		5
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	62	1	352	3	N	2	3 1	4
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	57	1	388	3	N	1		5
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	63	1	360	3	N	1	2 1	4
*02	392	N	78	-0-	-314	-0-	15	1	63	3	N	-0-	1 1	3
03	434	N	314	-0-	-120	-0-	43	1	270	3	N	1	1 1	3
							1	9						

KELLY		WELL #: 126C		RRCID -> 245817		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616					
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	91	1	354	3	Y	-0-		-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	57	1	371	3	Y	-0-		-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	105	1	382	3	Y	-0-		-0-
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	81	1	256	3	Y	-0-		-0-
*02	392	N	62	-0-	-330	-0-	62	1			Y	-0-		-0-
03	496	N	20	-0-	-476	-0-	20	1			Y	-0-		-0-

MAYER		WELL #: 57		RRCID -> 245823		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952					
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	48	1	798	3	N	-0-	1 1	3
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	39	1	774	3	N	-0-		3
12	868	N	765	-0-	-103	-0-	36	1	728	3	N	1	1 1	3
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	38	1	767	3	N	-0-		3
*02	756	N	628	-0-	-128	-0-	34	1	593	3	N	1	1 1	3
*03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	3	N	-0-		3

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MORRIS BROTHERS RANCH C-77		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-	-0-	-0-		
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-	-0-	-0-		
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-	-0-	-0-		
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-	-0-	-0-		
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	806 N	661	-0-	-145	-0-	661 2	N	-0-	-0-	-0-		

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 6		RRCID -> 245971		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064			
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	64 1	379 3	N	1			5
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	64 1	360 3	N	1	3 1		3
12	496 N	408	-0-	-88	-0-	52 1	355 3	N	1			4
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	71 1	410 3	N	-0-	1 1		3
*02	392 N	390	-0-	-2	-0-	74 1	315 3	N	1	1 1		3
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	68 1	425 3	N	1	1 1		3

MAYER 37		WELL #: 14		RRCID -> 245979		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790			
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 3	N	-0-			-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	3 1	36 3	N	-0-			-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	5 1	63 3	N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	6 1	79 3	N	-0-			-0-
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	17 1	59 3	N	-0-			-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 13		RRCID -> 246019		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516			
10	2449 X	2177	-0-	-272	-0-	127 1	2020 3	N	27	25 1		20
11	2070 N	2067	-0-	-3	-0-	127 1	1911 3	N	26	27 1		19
12	2139 N	2097	-0-	-42	-0-	92 1	1991 3	N	13	20 1		12
01	2170 N	2055	-0-	-115	-0-	96 1	1944 3	N	14	11 1		15
*02	1932 N	1803	-0-	-129	-0-	153 1	1639 3	N	10	5 1		20
03	2108 N	1711	-0-	-397	-0-	121 1	1 2	N	12	15 1		17

MORRISS BROS. RANCH "B" 120		WELL #: 3		RRCID -> 246230		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386			
10	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 2		Y	-0-			-0-
11	390 N	313	-0-	-77	-0-	313 2		Y	-0-			-0-
12	372 N	187	-0-	-185	-0-	187 2		Y	-0-			-0-
01	372 N	113	-0-	-259	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
*02	280 N	125	-0-	-155	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 71		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 17		RRCID -> 246305		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	Y	-0-				4
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		2 1		2
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 3	Y	-0-		1 1		1
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	1				2
*02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5 3		Y	-0-				2
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	1 1	9 3	Y	-0-				2

CANYON RANCH SWD				WELL #: 115		RRCID -> 246521		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 8200			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BROWN, JACK W. A.				WELL #: 4		RRCID -> 246733		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920			
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	46 1	602 3	Y	-0-				-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	154 1	569 3	Y	-0-				-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	238 1	579 3	Y	-0-				-0-
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	33 1	602 3	Y	-0-				-0-
*02	672	N	575	-0-	-97	-0-	57 1	518 3	Y	-0-				-0-
03	806	N	596	-0-	-210	-0-	33 1	563 3	Y	-0-				-0-

BROWN, JACK W.A.				WELL #: 5		RRCID -> 246741		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808			
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34 1	449 3	Y	-0-				-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	119 1	440 3	Y	-0-				-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	190 1	461 3	Y	-0-				-0-
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	26 1	464 3	Y	-0-				-0-
*02	504	N	454	-0-	-50	-0-	45 1	409 3	Y	-0-				-0-
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	26 1	453 3	Y	-0-				-0-

MAYFIELD 46				WELL #: 27		RRCID -> 246744		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224			
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	90 1	928 3	Y	-0-				-0-
11	1080	N	992	-0-	-88	-0-	79 1	913 3	Y	-0-				-0-
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	78 1	870 3	Y	-0-				-0-
01	1023	N	850	-0-	-173	-0-	88 1	761 3	Y	1				1
							1 9							
*02	924	N	528	-0-	-396	-0-	64 1	463 3	Y	1				2
							1 9							
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	95 1	1008 3	Y	-0-		2 1		-0-

MAYFIELD 46				WELL #: 28		RRCID -> 246746		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360			
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	42 1	436 3	Y	-0-				-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	36 1	420 3	Y	-0-				-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	40 1	444 3	Y	-0-				-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	50 1	435 3	Y	-0-				-0-
*02	420	N	350	-0-	-70	-0-	43 1	307 3	Y	-0-				-0-
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	49 1	515 3	Y	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

		WELL #: 29		RRCID ->	246752	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	6188 - 8078
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	42	1	431	3	Y	-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	36	1	418	3	Y	-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	3	Y	-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	465	3	Y	-0-
*02	420 N	293	-0-	-127	-0-	36	1	256	3	Y	1
						1	9				
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	470	3	Y	-0-
									1	1	

MAYER 20A		WELL #: 15		RRCID ->	247086	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6420 - 8700
10	620 N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-
11	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-
*02	476 N	434	-0-	-42	-0-	434	2			N	-0-
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-

MAYER 20A		WELL #: 16		RRCID ->	247088	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	6420 - 8756
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-
*02	364 N	311	-0-	-53	-0-	311	2			N	-0-
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-

KELLY 115		WELL #: 24		RRCID ->	247123	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	4952 - 6356
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	149	1	279	3	Y	-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	98	1	644	3	Y	-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	69	1	600	3	Y	-0-
*02	700 N	469	-0-	-231	-0-	89	1	380	3	Y	-0-
03	620 N	384	-0-	-236	-0-	13	1	371	3	Y	-0-

CANYON RANCH		WELL #: 19S		RRCID ->	247124	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3066 - 4166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WARD 127		WELL #: 13		RRCID ->	247127	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5674 - 6862
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 25S RRCID -> 247128 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316														
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
*02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-

GENINI		WELL #: 1622		RRCID -> 247132		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504					
10	465 N	232	-0-	-233	-0-	18	1	214	3	Y	-0-			1
11	240 N	193	-0-	-47	-0-	16	1	177	3	Y	-0-			1
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	35	1	359	3	Y	-0-			1
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	Y	-0-			1
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	Y	-0-			1
03	403 N	338	-0-	-65	-0-	215	1	123	3	Y	-0-			1

WILSON, DUKE 172		WELL #: 21		RRCID -> 247153		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776					
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	145	1	2	3	N	-0-			1
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	140	1	1	3	N	-0-			1
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	145	1	1	3	N	-0-			1
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			N	-0-			1
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	132	1	18	3	N	-0-			1
*03	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	1			N	-0-			1

ROUSSELOT RANCH "A"		WELL #: 113		RRCID -> 247155		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214					
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	3	N	-0-			1
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	3	N	-0-			1
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	N	-0-			1
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	3	N	-0-			1
*02	224 N	200	-0-	-24	-0-	17	1	183	3	N	-0-			1
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	N	-0-			1

SHURLEY RR 1A		WELL #: 14		RRCID -> 247177		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 7525					
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			1
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-			1
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-			1
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			1
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	N	-0-			1
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			1

WILSON, DUKE 171		WELL #: 19		RRCID -> 247189		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152					
10	310 N	299	-0-	-11	-0-	123	1	176	3	N	-0-			-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	112	1	164	3	N	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	127	1	170	3	N	-0-			-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	116	1	156	3	N	-0-			-0-
*02	252 N	233	-0-	-19	-0-	104	1	129	3	N	-0-			-0-
03	310 N	183	-0-	-127	-0-	20	1	163	3	N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 204		RRCID -> 247228		COMPL. DATE 03/12/2009			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 1276S		RRCID -> 247430		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			-0-

STEWART				WELL #: 310		RRCID -> 247440			COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756		
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	3	N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	N	-0-			-0-
*02	224 N	203	-0-	-21	-0-	11	1	192	3	N	-0-			-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	7	1	214	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 40				WELL #: 24		RRCID -> 247446			COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214		
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	17	1	191	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	3	Y	-0-			-0-
*02	196 N	120	-0-	-76	-0-	15	1	105	3	Y	-0-			-0-
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH				WELL #: 1277S		RRCID -> 247449			COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY 115				WELL #: 29		RRCID -> 247451			COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368		
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	1	1	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-			-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			Y	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			-0-

SIMMONS 72.5				WELL #: 4		RRCID -> 247452			COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778		
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	14	1	194	3	Y	-0-			1
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	18	1	189	3	Y	-0-			1
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	21	1	179	3	Y	-0-			1
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	14	1	163	3	Y	-0-			1
*02	196 N	167	-0-	-29	-0-	13	1	154	3	Y	-0-			1
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	5	4	1	2
						6	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH 157		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
WELL #: 1		RRCID -> 247454		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7303		PERF. 6160 - 7200			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	101 1	34 3	Y	110	165 1	192
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	121 9					
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	25 3	123 9	Y	112	160 1	144
						65 1	3 3	Y	41		185
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	45 9					
						46 1	2 3	Y	43		228
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	47 9					
						78 1	1 3	Y	59		287
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	65 9					
						86 1	2 3	Y	92	159 1	220
						101 9					

CANYON RANCH 114		WELL #: 20S		RRCID -> 247455		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 4484 - 5104	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KELLY 115		WELL #: 27		RRCID -> 247457		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 6486		PERF. 5882 - 6028	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1		Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	52	-0-	52	52	52 1		Y	-0-		-0-
*02	T. A.	67	-0-	67	119	67 1		Y	-0-		-0-
03	T. A.	30	-0-	30	149	30 1		Y	-0-		-0-

EPPS, H. C. #39		WELL #: 9		RRCID -> 247459		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 4164 - 7064	
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	17 1	153 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	18 1	140 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	14 1	107 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	9 1	92 3	Y	-0-		-0-
*02	140 N	83	-0-	-57	-0-	6 1	77 3	Y	-0-		-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1	115 3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 14		RRCID -> 247645		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 7341		PERF. 6568 - 6936	
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	78 1	410 3	N	-0-		3
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	74 1	399 3	N	-0-		3
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	58 1	426 3	N	-0-		3
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	42 1	440 3	N	1		4
						1 9					
*02	448 N	375	-0-	-73	-0-	41 1	334 3	N	-0-		4
03	496 N	423	-0-	-73	-0-	46 1	377 3	N	-0-		4

CANYON RANCH 114		WELL #: 21S		RRCID -> 247647		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 3582 - 5102	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 8219S		RRCID -> 247648		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5552		PERF. 4166 - 5194						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEWART		WELL #: 105		RRCID -> 247707		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 5095		PERF. 3004 - 3880			
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-			-0-

HOLMAN		WELL #: 268		RRCID -> 247708		COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 7036		PERF. 4140 - 6496			
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	45	1	369	3	N	-0-			5
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	45	1	390	3	N	-0-			5
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	428	3	N	-0-			5
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	53	1	452	3	N	1	5	1	1
						1	9							
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	N	2			3
						2	9							
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	59	1	463	3	N	-0-			3

CANYON RANCH		WELL #: 9318S		RRCID -> 247709		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4482 - 5236			
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	16	1	19	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	13	1	16	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	7	1	14	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	23	1	15	3	Y	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	85	1	22	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 13		RRCID -> 247711		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7438 - 7498			
10	1860 X	1377	-0-	-483	-0-	81	1	1293	3	N	3	3	1	2
						3	9							
11	1440 X	1300	-0-	-140	-0-	81	1	1216	3	N	3	3	1	2
						3	9							
12	1457 X	1313	-0-	-144	-0-	58	1	1254	3	N	1	2	1	1
						1	9							
01	1457 X	1348	-0-	-109	-0-	60	1	1211	3	N	70	19	1	52
						77	9							
*02	1204 N	1092	-0-	-112	-0-	90	1	967	3	N	32	17	1	67
						35	9							
*03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	94	1	1221	3	N	51	49	1	69
						56	9							

CANYON RANCH 126		WELL #: 19S		RRCID -> 247712		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 6594		PERF. 4516 - 6066			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 8220S		RRCID -> 247732		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CANYON RANCH				WELL #: 9319S		RRCID -> 247733		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CAUTHORN 16				WELL #: 7		RRCID -> 247734		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240							
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	88	1	447	3	Y	-0-					2	
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	84	1	424	3	Y	-0-					2	
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	70	1	366	3	Y	-0-					2	
01	527 N	276	-0-	-251	-0-	46	1	230	3	Y	-0-					2	
*02	476 N	340	-0-	-136	-0-	55	1	285	3	Y	-0-					2	
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	95	1	457	3	Y	-0-					2	

MAYER RANCH "BB"				WELL #: 2603		RRCID -> 247736		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782							
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-	
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-	

CANYON RANCH 105				WELL #: 16S		RRCID -> 247801		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	

MAYER 20A				WELL #: 14		RRCID -> 247808		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240							
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-	
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-	
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-	
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-	
*02	224 N	171	-0-	-53	-0-	171	2			N	-0-					-0-	
*03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-	

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310							
SIMMONS 72.5		WELL #:		5	RRCID ->	248158	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 6246 - 8014
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		558 N	546	-0-	-12	-0-	36 1	510 3	Y	-0-	-0-
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	47 1	500 3	Y	-0-	-0-
12		558 N	490	-0-	-68	-0-	52 1	438 3	Y	-0-	-0-
01		558 N	490	-0-	-68	-0-	38 1	452 3	Y	-0-	-0-
*02		504 N	376	-0-	-128	-0-	29 1	347 3	Y	-0-	-0-
03		496 N	237	-0-	-259	-0-	17 1	202 3	Y	16 14 1	2
							18 9				

SHURLEY 123		WELL #:		32	RRCID ->	248478	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	6664	PERF. 5038 - 6406
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		9 N	2	-0-	-7	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
11		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
12		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #:		30	RRCID ->	248484	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 6720 - 7084
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CANYON RANCH 107		WELL #:		10E	RRCID ->	248485	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7114	PERF. 4328 - 5546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
*02		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		N	-0-	-0-
03		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-	-0-

BLOODWORTH 140		WELL #:		9	RRCID ->	248492	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 6204 - 8010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	22 1	233 3	Y	-0-	-0-
11		270 N	225	-0-	-45	-0-	30 1	195 3	Y	-0-	-0-
12		279 N	248	-0-	-31	-0-	38 1	210 3	Y	-0-	-0-
01		248 N	223	-0-	-25	-0-	23 1	200 3	Y	-0-	-0-
*02		224 N	171	-0-	-53	-0-	21 1	150 3	Y	-0-	-0-
03		248 N	219	-0-	-29	-0-	20 1	199 3	Y	-0-	-0-

STEWART		WELL #:		3014	RRCID ->	248510	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	5491	PERF. 2886 - 4718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-	-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1		N	-0-	-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 1		N	-0-	-0-
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-	-0-
*02		84 N	70	-0-	-14	-0-	70 1		N	-0-	-0-
*03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 9320S		RRCID -> 248512	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 5627	PERF. 4600	-		5220				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	15	1	17	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	12	1	17	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	6	1	15	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	22	1	19	3	Y	-0-			-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	77	1	8	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 18E		RRCID -> 248533	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 7027	PERF. 4084	-		6366				
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			1
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			1
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			1
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			1
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			1
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			1

CANYON RANCH 107		WELL #: 17E		RRCID -> 248535	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 7002	PERF. 4178	-		6434				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "DD"		WELL #: 2805		RRCID -> 248538	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 6478	-		7782				
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	37	1	221	3	N	16			18
						18	9							
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	36	1	201	3	N	-0-	10	1	8
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	30	1	205	3	N	-0-			8
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	33	1	191	3	N	-0-	2	1	6
*02	224 N	204	-0-	-20	-0-	39	1	165	3	N	-0-	1	1	5
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	38	1	237	3	N	-0-	1	1	4

CANYON RANCH 126		WELL #: 21S		RRCID -> 248886	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH 6518	PERF. 4352	-		5034				
10	372 N	131	-0-	-241	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-			-0-
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #: 102		RRCID -> 248887	COMPL. DATE 01/31/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 2280	-		4818				
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-			-0-
*02	168 N	77	-0-	-91	-0-	7	1	70	3	N	-0-			-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	10	1	71	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 30		RRCID -> 248894		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-			-0-
*02	112 N	93	-0-	-19	-0-	11	1	82	3	Y	-0-			-0-
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.				WELL #: 16		RRCID -> 248900		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 7608			
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	59	1	217	3	N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	93	1	227	3	N	-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	3	N	-0-			-0-
*02	252 N	222	-0-	-30	-0-	22	1	200	3	N	-0-			-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	14	1	242	3	N	-0-			-0-

SHURLEY				WELL #: 139		RRCID -> 248902		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010			
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-

BROWN RANCH B-146				WELL #: 2		RRCID -> 248946		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976			
10	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			Y	-0-			-0-
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-			-0-
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-			-0-
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-			-0-
*02	2884 X	2557	-0-	-327	-0-	2557	2			Y	-0-			-0-
03	3193 X	3159	-0-	-34	-0-	3159	2			Y	-0-			-0-

WARD 114				WELL #: 21		RRCID -> 249079		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938			
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	23	3	N	1			1
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	N	2			3
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-			3
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-			3
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-	3	1	-0-

SAWYER JONES				WELL #: 1711		RRCID -> 249081		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784			
10	589 N	435	-0-	-154	-0-	435	3			N	-0-			-0-
11	480 N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-			-0-
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-			-0-
01	434 N	232	-0-	-202	-0-	232	3			N	-0-			-0-
*02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 KELLY 102 WELL #: 28 RRCID -> 249262 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	48	1	15	3	Y	-0-	-0-			-0-	
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-	-0-			-0-	
12	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			Y	-0-	-0-			-0-	
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	69	1	10	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	88	1	6	3	Y	-0-	-0-			-0-	
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	13	1	9	3	Y	-0-	-0-			-0-	

SHURLEY WELL #: 149 RRCID -> 249274 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006

10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-	-0-			-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-	-0-			-0-
*02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-	-0-			-0-

SHURLEY WELL #: 153 RRCID -> 249275 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022

10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-	-0-			-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	2	63	3	N	-0-	-0-			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 11 RRCID -> 249277 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006

10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-			3
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	-0-	2	1	1
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-	-0-	1	1	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-	-0-			-0-
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-	-0-			-0-

STEWART WELL #: 106 RRCID -> 249278 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859

10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	56	1	69	3	N	-0-	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	54	1	65	3	N	-0-	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	55	1	54	3	N	-0-	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	56	1	56	3	N	-0-	-0-			-0-
*02	112 N	86	-0-	-26	-0-	50	1	36	3	N	-0-	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	55	1	58	3	N	-0-	-0-			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 83 RRCID -> 249297 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162

10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-	-0-			-0-
*02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-	-0-			-0-

HOLMAN WELL #: 266 RRCID -> 249318 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 6630

10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	147	1	1210	3	N	-0-	-0-			2
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	119	1	1045	3	N	-0-	-0-			2
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	99	1	997	3	N	-0-	-0-			2
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	115	1	980	3	N	-0-	-0-	2	1	-0-
*02	924 N	826	-0-	-98	-0-	56	1	770	3	N	-0-	-0-			-0-
03	1023 N	982	-0-	-41	-0-	111	1	871	3	N	-0-	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		UPP OPERATING, LLC		EPPS, H.C. #38		//CONT.// 81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON		
						//CONT.// 875310		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	52 1	467 3	Y	-0-			-0-	
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	51 1	404 3	Y	-0-			-0-	
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	49 1	361 3	Y	-0-			-0-	
01	527 N	467	-0-	-60	-0-	43 1	424 3	Y	-0-			-0-	
*02	420 N	356	-0-	-64	-0-	27 1	329 3	Y	-0-			-0-	
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	39 1	458 3	Y	-0-			-0-	

CAUTHORN 16						WELL #:	6	RRCID ->	249449	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	6975 PERF. 4312 - 6702
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	116 1	73 3	Y	-0-			-0-	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	112 1	73 3	Y	-0-			-0-	
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	116 1	79 3	Y	-0-			-0-	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	116 1	73 3	Y	-0-			-0-	
*02	168 N	158	-0-	-10	-0-	102 1	56 3	Y	-0-			-0-	
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	117 1	74 3	Y	-0-			-0-	

CANYON RANCH						WELL #:	2164S	RRCID ->	249450	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6925 PERF. 4260 - 4938
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-			-0-	
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-			-0-	
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-			-0-	
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3		Y	-0-			-0-	
*02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135 3		Y	-0-			-0-	
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		Y	-0-			-0-	

SIMMONS 3						WELL #:	5	RRCID ->	249462	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 6332 - 7694
10	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	77 1	1093 3	Y	1			2	
11	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	102 1	1074 3	Y	1	2 1		1	
12	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	125 1	1057 3	Y	1	1 1		1	
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	93 1	1102 3	Y	-0-			1	
*02	1092 N	963	-0-	-129	-0-	75 1	888 3	Y	-0-			1	
*03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	95 1	1125 3	Y	-0-	1 1		-0-	

CANYON RANCH 126						WELL #:	20S	RRCID ->	249479	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	6535 PERF. 4608 - 5078
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-	
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-			-0-	
*02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		Y	-0-			-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-	

CANYON RANCH						WELL #:	8318S	RRCID ->	249482	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	5738 PERF. 4698 - 5236
10	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 249602 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 2264 - 4003

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 249749 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 9096

10	806	N	773	-0-	-33	-0-	97	1	676	3	Y	-0-			-0-
11	780	N	588	-0-	-192	-0-	70	1	518	3	Y	-0-			-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	83	1	702	3	Y	-0-			-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	102	1	822	3	Y	-0-			-0-
*02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	72	1	719	3	Y	-0-			-0-
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	85	1	786	3	Y	-0-			-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 249761 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164

10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			-0-
*02	56	N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 4 RRCID -> 249790 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 6375

10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	135	1	686	3	Y	-0-			19
11	780	N	629	-0-	-151	-0-	104	1	525	3	Y	-0-			19
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	129	1	674	3	Y	-0-			19
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	124	1	626	3	Y	-0-			19
*02	588	N	495	-0-	-93	-0-	80	1	415	3	Y	-0-			19
03	806	N	711	-0-	-95	-0-	122	1	589	3	Y	-0-	11	1	8

CUSENBARY 58 WELL #: 8 RRCID -> 249795 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723

10	248	N	220	-0-	-28	-0-	22	1	198	3	N	-0-			3
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	17	1	174	3	N	1			4
							1	9							
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	17	1	162	3	N	-0-	2	1	2
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	14	1	147	3	N	-0-			2
*02	168	N	154	-0-	-14	-0-	12	1	142	3	N	-0-			2
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	12	1	129	3	N	-0-	1	1	1

SHURLEY WELL #: 147 RRCID -> 249797 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5922

10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
*02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 2073S		RRCID -> 249799		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-		1
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-		1
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-		1
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-		1
*02	168 N	114	-0-	-54	-0-	114	3	Y	-0-		1
03	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	3	Y	-0-		1

MITCHELL		WELL #: 803		RRCID -> 249840		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934		
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	N	-0-
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	3	N	-0-		-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	16	1	275	3	N	-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	34	1	263	3	N	-0-
*02	252 N	213	-0-	-39	-0-	20	1	193	3	N	-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	3	N	-0-

MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 102		RRCID -> 249902		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898		
10	217 N	129	-0-	-88	-0-	7	1	122	3	N	-0-
11	210 N	104	-0-	-106	-0-	5	1	99	3	N	-0-
12	186 N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	3	N	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-

WARD 114		WELL #: 26X		RRCID -> 249904		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796		
10	279 N	216	-0-	-63	-0-	15	1	201	3	N	-0-
11	300 N	211	-0-	-89	-0-	15	1	195	3	N	1
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	1	9	211	3	N	-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	406	3	N	1
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	63	1	434	3	N	1
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	1	9	517	3	N	1

CANYON RANCH		WELL #: 5003E		RRCID -> 250162		COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485		
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-		-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-		-0-
*02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	3	N	-0-		-0-
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 8		RRCID -> 250338		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862		
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	3	N	-0-
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	31	1	625	3	N	1
12	713 N	338	-0-	-375	-0-	1	9	322	3	N	-0-
01	682 N	303	-0-	-379	-0-	16	1	288	3	N	1
*02	616 N	157	-0-	-459	-0-	14	1	148	3	N	1
03	341 N	176	-0-	-165	-0-	1	9	168	3	N	1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
SHURLEY		WELL #: 143		RRCID -> 250513		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 5		RRCID -> 250516		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376		
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	Y	4	3 1	1
						4	9				
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	Y	-0-		1
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	Y	-0-	1 1	-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	Y	-0-		-0-

EPPS, H.C. 49		WELL #: 5		RRCID -> 250520		COMPL. DATE 02/16/2009			TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357		
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	1	Y	-0-		-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	1	Y	-0-		-0-
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	1	Y	-0-		-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	1	Y	-0-		-0-
*02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	1	Y	-0-		-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	-0-		-0-

EPPS, H. C. #39		WELL #: 14		RRCID -> 250523		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490		
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-		-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
*02	168 N	143	-0-	-25	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		-0-

POWELL 4		WELL #: 2		RRCID -> 250525		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414		
10	372 N	278	-0-	-94	-0-	21	1	Y	-0-		2
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		2
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	24	1	Y	-0-		2
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	19	1	Y	-0-		2
*02	364 N	241	-0-	-123	-0-	28	1	Y	-0-		2
03	310 N	107	-0-	-203	-0-	9	1	Y	-0-		2

PFLUGER 85		WELL #: 21		RRCID -> 250527		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH 114 WELL #: 19S RRCID -> 250529 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANYON RANCH WELL #: 9321S RRCID -> 250531 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178

10	1023 N	952	-0-	-71	-0-	952	3	Y	-0-		1
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	Y	-0-		1
12	992 N	319	-0-	-673	-0-	319	3	Y	-0-		1
01	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	3	Y	-0-		1
*02	868 N	602	-0-	-266	-0-	602	3	Y	-0-		1
*03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	Y	-0-		1

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250533 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

10	186 N	102	-0-	-84	-0-	15	1	87	3	N	-0-	3
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	14	1	79	3	N	-0-	3
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	14	1	96	3	N	-0-	3
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	1	4
						1	9					
*02	84 N	49	-0-	-35	-0-	9	1	39	3	N	1	4
						1	9					
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	247	1	105	3	N	3	6
						3	9					

DUNBAR, NED WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250543 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

10	961 X	788	-0-	-173	-0-	788	3			N	-0-	-0-
11	780 X	719	-0-	-61	-0-	719	3			N	-0-	-0-
12	806 X	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-	-0-
01	806 X	681	-0-	-125	-0-	681	3			N	-0-	-0-
*02	672 N	569	-0-	-103	-0-	10	1	559	3	N	-0-	-0-
03	775 N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 12 RRCID -> 250585 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070

10	1922 X	1536	-0-	-386	-0-	90	1	1443	3	N	3	3	1	2
						3	9							
11	1560 X	1479	-0-	-81	-0-	92	1	1384	3	N	3	3	1	2
						3	9							
12	1612 X	1449	-0-	-163	-0-	64	1	1384	3	N	1	2	1	1
						1	9							
01	1612 X	1474	-0-	-138	-0-	69	1	1397	3	N	7	3	1	5
						8	9							
*02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	155	1	1669	3	N	-0-	1	1	4
*03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	3	N	1	3	1	2
						1	9							

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
EPPS, H.C. 49		WELL #: 4		RRCID -> 250589		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	19 1	168 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	15 1	122 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	17 1	129 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	186 N	142	-0-	-44	-0-	13 1	129 3	Y	-0-		-0-			-0-
*02	140 N	105	-0-	-35	-0-	8 1	97 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	11 1	134 3	Y	-0-		-0-			-0-

WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 250599		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012					
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	50 1	666 3	N	-0-		-0-			-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	54 1	716 3	N	-0-		-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	55 1	634 3	N	-0-		-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	46 1	590 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	476 N	442	-0-	-34	-0-	56 1	386 3	N	-0-		-0-			-0-
*03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	43 1	576 3	N	-0-		-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 29		RRCID -> 250692		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424					
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20 1	141 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	21 1	129 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	19 1	131 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	18 1	132 3	Y	-0-		-0-			-0-
*02	140 N	111	-0-	-29	-0-	12 1	99 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	19 1	138 3	Y	-0-		-0-			-0-

SHURLEY 123		WELL #: 30		RRCID -> 250699		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399					
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	27 1	189 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	26 1	166 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	22 1	157 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	21 1	154 3	Y	-0-		-0-			-0-
*02	168 N	140	-0-	-28	-0-	16 1	124 3	Y	-0-		-0-			-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23 1	167 3	Y	-0-		-0-			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 8317S		RRCID -> 250706		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250					
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 3	N	-0-		-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	8 1	78 3	N	-0-		-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	7 1	80 3	N	-0-		-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	84 N	66	-0-	-18	-0-	9 1	57 3	N	-0-		-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	9 1	72 3	N	-0-		-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 8		RRCID -> 250708		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 7738					
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	26 1	152 3	N	-0-		-0-			1
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26 1	144 3	N	-0-		-0-			1
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	21 1	141 3	N	-0-		-0-			1
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	24 1	136 3	N	-0-		-0-			1
*02	168 N	132	-0-	-36	-0-	25 1	107 3	N	-0-		-0-			1
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	166 1	132 3	N	-0-		-0-			1

SHURLEY		WELL #: 152		RRCID -> 250709		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068					
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-		-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-			-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-			-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
COLLIER, SHURLEY		WELL #: 20		RRCID -> 250728		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 5992			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-

COLLIER, SHURLEY		WELL #: 21		RRCID -> 250730		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 5874			
10	178	N	178	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-		N	-0-		-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
*02	168	N	147	-0-	-21	-0-		N	-0-		-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-

SHURLEY 110		WELL #: 22		RRCID -> 250734		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544			
10	105	N	105	-0-	-0-	10	1	95 3	N	-0-	1
11	108	N	108	-0-	-0-	7	1	101 3	N	-0-	1 1
12	75	N	75	-0-	-0-	9	1	66 3	N	-0-	-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	7	1	102 3	N	-0-	-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	8	1	75 3	N	-0-	-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	7	1	96 3	N	-0-	-0-

SHURLEY 110		WELL #: 26		RRCID -> 250815		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 6702			
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	11 1	110 3	N	-0-	-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	8 1	107 3	N	-0-	-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	13 1	102 3	N	-0-	-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	7 1	103 3	N	-0-	-0-
*02	112	N	90	-0-	-22	-0-	9 1	81 3	N	-0-	-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	7 1	96 3	N	-0-	-0-

FOUR SQUARE RANCH B		WELL #: 543E		RRCID -> 250824		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 5712			
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-	-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893 3		N	-0-	-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-	-0-
01	744	N	615	-0-	-129	-0-	615 3		N	-0-	-0-
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-	-0-
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-	-0-

SHURLEY 141		WELL #: 29		RRCID -> 250827		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 6585			
10	T. A.		178	-0-	178	1659	1 1	177 3	Y	-0-	-0-
11	T. A.		171	-0-	171	1830	171 3		Y	-0-	-0-
12	T. A.		171	-0-	171	2001	4 1	167 3	Y	-0-	-0-
01	T. A.		162	-0-	162	2163	3 1	159 3	Y	-0-	-0-
*02	T. A.		112	-0-	112	2275	2 1	110 3	Y	-0-	-0-
03	T. A.		193	-0-	193	2468	20 1	173 3	Y	-0-	-0-

CANYON RANCH 107		WELL #: 20E		RRCID -> 251281		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 6372			
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-	1
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	300 3		Y	-0-	1
12	403	N	247	-0-	-156	-0-	247 3		Y	-0-	1
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411 3		Y	-0-	1
*02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-	1
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247 3		Y	-0-	1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-RAY, MAY "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
WELL #: 3		RRCID -> 251438		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 9400			PERF. 7412 - 9004					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	12	1	86	3	N	-0-			
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	12	1	86	3	N	-0-			
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-			
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-			
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-			
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-			

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 7		RRCID -> 251541		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 8057			PERF. 6412 - 7654		
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	24	1	396	3	N	-0-			
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	19	1	382	3	N	-0-			
12	434 N	409	-0-	-25	-0-	19	1	390	3	N	-0-			
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	19	1	390	3	N	-0-			
*02	364 N	324	-0-	-40	-0-	18	1	306	3	N	-0-			
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-			

CANYON RANCH 107		WELL #: 19E		RRCID -> 251758		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 6983			PERF. 3504 - 6308		
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-			
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-			
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	66	1	35	3	Y	-0-			

WARD 127		WELL #: 23		RRCID -> 252085		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 8443			PERF. 5516 - 7720		
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	163	1	1031	3	N	10	31	1	8
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	139	1	999	3	N	6			14
12	1147 N	984	-0-	-163	-0-	96	1	882	3	N	5			19
01	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	143	1	993	3	N	7			26
*02	1064 N	774	-0-	-290	-0-	116	1	654	3	N	4			30
03	992 N	802	-0-	-190	-0-	55	1	740	3	N	6	32	1	4

WARD, RIP "B"		WELL #: 5		RRCID -> 252096		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 6548			PERF. 5342 - 6340		
10	186 N	40	-0-	-146	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	9	1	95	3	N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	N	1			1
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	N	-0-			1
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-			1

WHITEHEAD 6		WELL #: 6		RRCID -> 252577		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 8741			PERF. 6964 - 8688		
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	55	1	203	3	N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	85	1	205	3	N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-			-0-
*02	224 N	213	-0-	-11	-0-	21	1	192	3	N	-0-			-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 25 RRCID -> 252603 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512															
10	465	N	356	-0-	-109	-0-	33	1	323	3	N	-0-		-0-	
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	24	1	324	3	N	-0-		-0-	
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	3	N	-0-		-0-	
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	N	-0-		-0-	
*02	336	N	243	-0-	-93	-0-	23	1	220	3	N	-0-		-0-	
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	N	-0-		-0-	

CANYON RANCH WELL #: 310S RRCID -> 252708 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

KEENE C WELL #: 3 RRCID -> 252720 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8164 - 8430															
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-		-0-	
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-		-0-	
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-		-0-	
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-		-0-	
*02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	2			N	-0-		-0-	
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-		-0-	

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252908 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386															
10	1860	X	1500	-0-	-360	-0-	134	1	1348	3	N	16	16	1	29
							18	9							
11	1440	X	1430	-0-	-10	-0-	111	1	1299	3	N	18	18	1	29
							20	9							
12	1488	X	606	-0-	-882	-0-	45	1	550	3	N	10	18	1	21
							11	9							
01	1488	X	494	-0-	-994	-0-	41	1	444	3	N	8	7	1	22
							9	9							
*02	1344	N	355	-0-	-989	-0-	42	1	306	3	N	6	7	1	21
							7	9							
03	620	N	66	-0-	-554	-0-	6	1	58	3	N	2	9	1	14
							2	9							

CANYON RANCH 219 WELL #: 2E RRCID -> 253258 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 5084															
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-		-0-	
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-		-0-	
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-		-0-	
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-		-0-	
*02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-		-0-	
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253400 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914															
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	39	1	234	3	N	-0-		1	
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	39	1	223	3	N	-0-		1	
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	3	N	-0-		1	
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	33	1	189	3	N	-0-		1	
*02	252	N	217	-0-	-35	-0-	41	1	176	3	N	-0-		1	
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	32	1	202	3	N	-0-		1	

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER, EDWIN S. JR. K		WELL #: 12		RRCID -> 254081		COMPL. DATE 09/28/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	23 1	119 3	N	-0-		-0-				-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	20 1	109 3	N	-0-		-0-				-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	14 1	103 3	N	-0-		-0-				-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	11 1	115 3	N	-0-		-0-				-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13 1	104 3	N	-0-		-0-				-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	12 1	100 3	N	-0-		-0-				-0-

NOLEN PARTNERS A		WELL #: 1282		RRCID -> 254456		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970						
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 3		N	-0-		-0-				-0-
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197 3		N	-0-		-0-				-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-				-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		-0-				-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-				-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		-0-				-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 6		RRCID -> 254458		COMPL. DATE 12/07/2009			TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408						
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	6 1	85 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	7 1	81 3	Y	-0-		-0-				-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	7 1	82 3	Y	-0-		-0-				-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	7 1	83 3	Y	-0-		-0-				-0-
*02	84 N	61	-0-	-23	-0-	5 1	56 3	Y	-0-		-0-				-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	6 1	71 3	Y	-0-		-0-				-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 7		RRCID -> 254461		COMPL. DATE 12/09/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436						
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	Y	5	10	1				6
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	65 3	Y	9						15
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10 9	65 3	Y	8	11	1				12
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	66 3	Y	8	12	1				8
*02	84 N	71	-0-	-13	-0-	9 9	56 3	Y	9						17
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	Y	17	13	1				21
						10 9									
						6 1									
						19 9									

GENINI 31		WELL #: 24		RRCID -> 254526		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283						
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 3	Y	-0-		-0-				1
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	5 1	52 3	Y	-0-		-0-				1
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	5 1	52 3	Y	-0-		-0-				1
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	5 1	54 3	Y	-0-		-0-				1
*02	56 N	53	-0-	-3	-0-	5 1	48 3	Y	-0-		-0-				1
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	41 1	24 3	Y	-0-		-0-				1

SHURLEY RR 1C		WELL #: 7		RRCID -> 254541		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054						
10	434 N	366	-0-	-68	-0-	366 3		N	-0-		-0-				1
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	324 3		N	-0-		-0-				1
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		-0-				1
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 3		N	-0-		-0-				1
*02	308 N	292	-0-	-16	-0-	5 1	287 3	N	-0-		-0-				1
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3		N	-0-		-0-				1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 254601 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290											
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	18 1	18
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	5 1	13
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	Y	-0-	6 1	7
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	1	2 1	6
						1	9				
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		6
03	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3	Y	-0-	1 1	5
CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586											
10	2418 N	2328	-0-	-90	-0-	2328	3	N	-0-		4
11	2310 N	2233	-0-	-77	-0-	2233	3	N	-0-		4
12	2356 N	2262	-0-	-94	-0-	2262	3	N	-0-		4
01	2325 N	2242	-0-	-83	-0-	2242	3	N	-0-		4
*02	2072 N	1914	-0-	-158	-0-	1914	3	N	-0-		4
03	2263 N	2223	-0-	-40	-0-	2223	3	N	-0-		4
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 303 RRCID -> 254772 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120											
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-		1
11	780 N	763	-0-	-17	-0-	48	1	N	-0-		1
12	806 N	782	-0-	-24	-0-	35	1	N	-0-		1
01	806 N	785	-0-	-21	-0-	37	1	N	-0-		1
*02	700 N	639	-0-	-61	-0-	54	1	N	-0-		1
*03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-		1
MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 254869 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454											
10	403 N	389	-0-	-14	-0-	35	1	N	5	6 1	10
						6	9				
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	30	1	N	6	6 1	10
						7	9				
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	29	1	N	5	7 1	8
						6	9				
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	32	1	N	5	3 1	10
						6	9				
*02	364 N	339	-0-	-25	-0-	40	1	N	5	3 1	12
						6	9				
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	N	5	6 1	11
						341	3				
MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 254871 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470											
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	61	1	N	14	15 1	25
						15	9				
11	750 N	653	-0-	-97	-0-	50	1	N	13	15 1	23
						14	9				
12	744 N	637	-0-	-107	-0-	47	1	N	12	15 1	20
						13	9				
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	56	1	N	14	8 1	26
						15	9				
*02	616 N	609	-0-	-7	-0-	72	1	N	11	8 1	29
						12	9				
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	64	1	N	14	16 1	27
						611	3				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CANYON RANCH WELL #: 121E RRCID -> 254885 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2449 N	2275	-0-	-174	-0-	2275	3	N	-0-		2
11	2340 N	2321	-0-	-19	-0-	2321	3	N	-0-		2
12	2449 N	2258	-0-	-191	-0-	2258	3	N	-0-		2
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3	N	-0-		2
*02	2156 N	2018	-0-	-138	-0-	2018	3	N	-0-		2
03	2263 N	2115	-0-	-148	-0-	2115	3	N	-0-		2

CANYON RANCH WELL #: 9015E RRCID -> 254928 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016

10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-		-0-
*02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3	N	-0-		-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-		-0-

MRS MAY M RAY WELL #: 5 RRCID -> 254929 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 9130

10	651 N	350	-0-	-301	-0-	44	1	306	3	N	-0-
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	32	1	238	3	N	-0-
12	775 N	241	-0-	-534	-0-	25	1	216	3	N	-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	79	1	639	3	N	-0-
*02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	75	1	755	3	N	-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	23	1	216	3	N	-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

10	372 N	354	-0-	-18	-0-	20	1	334	3	N	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	N	-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	1	9				
*02	308 N	280	-0-	-28	-0-	15	1	265	3	N	-0-
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060

10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-
*02	476 N	414	-0-	-62	-0-	414	2			Y	-0-
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290

10	837 N	715	-0-	-122	-0-	715	3			N	-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-
01	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-
*02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-
*03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO WELL #: 2 RRCID -> 254944 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7004 - 7210

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		744 N	730	-0-	-14	-0-	-0-	43	1	687	3	N	-0-		-0-
11		720 N	699	-0-	-21	-0-	-0-	44	1	655	3	N	-0-		-0-
12		744 N	715	-0-	-29	-0-	-0-	32	1	683	3	N	-0-		-0-
01		744 N	678	-0-	-66	-0-	-0-	32	1	646	3	N	-0-		-0-
*02		644 N	579	-0-	-65	-0-	-0-	49	1	530	3	N	-0-		-0-
03		713 N	642	-0-	-71	-0-	-0-	46	1	596	3	N	-0-		-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 5 RRCID -> 254951 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 6642

10		1023 N	591	-0-	-432	-0-	-0-	97	1	494	3	N	-0-		-0-
11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	1151	3	N	-0-		-0-
12		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	1212	3	N	-0-		-0-
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	1016	3	N	-0-		-0-
*02		924 N	737	-0-	-187	-0-	-0-	119	1	618	3	N	-0-		-0-
03		1023 N	998	-0-	-25	-0-	-0-	171	1	827	3	N	-0-		-0-

SHURLEY WELL #: 148 RRCID -> 254956 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 5864

10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-		-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-		-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-		-0-
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		-0-
*02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-		-0-
*03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-		-0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254960 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	713	3	N	-0-		3
11		720 N	701	-0-	-19	-0-	-0-	33	1	668	3	N	-0-		3
12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	606	3	N	1	1	3
01		744 N	633	-0-	-111	-0-	-0-	30	1	603	3	N	-0-		3
*02		644 N	476	-0-	-168	-0-	-0-	26	1	449	3	N	1	1	3
03		651 N	590	-0-	-61	-0-	-0-	28	1	562	3	N	-0-		3

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 255189 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7450 - 8384

10		558 N	531	-0-	-27	-0-	-0-	47	1	478	3	N	5	5	9
11		540 N	525	-0-	-15	-0-	-0-	41	1	480	3	N	4	5	8
12		558 N	511	-0-	-47	-0-	-0-	38	1	467	3	N	5	6	7
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	489	3	N	5	3	9
*02		504 N	498	-0-	-6	-0-	-0-	59	1	433	3	N	5	3	11
*03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	N	5	6	10
								479	3	6	9				

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255249 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	1	1	1	1
11	12 N	4	-0-	-8	-0-	1	9	1	9	N	1	1	1	1
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	3	12	3	N	-0-			1
01	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-			1
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			1
03	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	1	1	1	1

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255251 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

10	310 N	301	-0-	-9	-0-	27	1	274	3	N	-0-			-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	22	1	261	3	N	-0-			-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	21	1	263	3	N	-0-			-0-
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	23	1	252	3	N	-0-			-0-
*02	252 N	225	-0-	-27	-0-	27	1	198	3	N	-0-			-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	26	1	1	2	N	-0-			-0-
						249	3							

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255258 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

10	930 N	927	-0-	-3	-0-	83	1	834	3	N	9	10	1	17
11	900 N	873	-0-	-27	-0-	10	9	795	3	N	9	10	1	16
12	992 N	876	-0-	-116	-0-	68	1	802	3	N	8	11	1	13
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	10	9	863	3	N	8	5	1	16
*02	812 N	609	-0-	-203	-0-	9	9	530	3	N	5	5	1	16
03	868 N	672	-0-	-196	-0-	73	1	1	2	N	6	9	1	13
						6	9	7	9					
						601	3							

MAYER RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 255273 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	7	1	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	6	1	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	20
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1	3

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255274 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

10	465 N	214	-0-	-251	-0-	14	1	200	3	Y	-0-			1
11	450 N	164	-0-	-286	-0-	14	1	150	3	Y	-0-			1
12	279 N	190	-0-	-89	-0-	20	1	170	3	Y	-0-			1
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	10			11
*02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	9	161	3	Y	1			12
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	3	Y	1	11	1	2
						1	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255276 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	63 1	1064 3	N	1	1	1	1	
11	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	52 1	1043 3	N	1			2	
12	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	53 1	1071 3	N	1	1	1	2	
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	54 1	1084 3	N	1			3	
*02	1036 N	973	-0-	-63	-0-	53 1	920 3	N	-0-	1	1	2	
*03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	54 1	1095 3	N	-0-	1	1	1	

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255294 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	38 1	385 3	N	11	11	1	21
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33 1	390 3	N	12	12	1	21
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31 1	384 3	N	9	12	1	18
01	434 N	295	-0-	-139	-0-	24 1	263 3	N	7	6	1	19
*02	420 N	251	-0-	-169	-0-	29 1	214 3	N	7	6	1	20
03	434 N	126	-0-	-308	-0-	12 1	112 3	N	2	8	1	14

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 29 RRCID -> 255335 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138

10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26 1	413 3	N	2	2	1	3
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26 1	388 3	N	3	3	1	3
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17 1	370 3	N	2	3	1	2
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	17 1	343 3	N	-0-	1	1	1
*02	364 N	288	-0-	-76	-0-	24 1	262 3	N	2	1	1	2
03	403 N	309	-0-	-94	-0-	22 1	287 3	N	-0-	1	1	1

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255337 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

10	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	10 3	N	8	13	1	21
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	12 3	N	4	11	1	14
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	5 3	2 9	N	2	7	1	9
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	2 3	1 9	N	1	2	1	8
*02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1 1	8 3	N	5	2	1	11
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	7	6	1	12

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC FAWCETT 130			//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED RRCID -> 255556		CAPACITY COMPL. DATE 02/11/2010			CNTY: SUTTON TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	101 1	778 3	Y	1			3
						1 9						
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	127 1	779 3	Y	2	4 1		1
						2 9						
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	104 1	752 3	Y	-0-			1
01	868 N	834	-0-	-34	-0-	100 1	733 3	Y	1			2
						1 9						
*02	840 N	484	-0-	-356	-0-	73 1	410 3	Y	1			3
						1 9						
*03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	76 1	814 3	Y	1			4
						1 9						

CANYON RANCH 127			WELL #: 10S		RRCID -> 255558		COMPL. DATE 03/06/2010			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154		
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-			-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3		N	-0-			-0-
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	256 3		N	-0-			-0-
01	310 N	135	-0-	-175	-0-	135 3		N	-0-			-0-
*02	308 N	138	-0-	-170	-0-	138 3		N	-0-			-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3		N	-0-			-0-

CAUTHORN 17			WELL #: 6		RRCID -> 255560		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670		
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	150 1	280 3	Y	-0-			-0-
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	149 1	255 3	Y	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	153 1	267 3	Y	-0-			-0-
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	154 1	266 3	Y	-0-			-0-
*02	364 N	322	-0-	-42	-0-	129 1	193 3	Y	-0-			-0-
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	155 1	259 3	Y	-0-			-0-

DIEBITSCH 70			WELL #: 17		RRCID -> 255561		COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778		
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-	15 1		35
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-			35
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	-0-			35
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-			35
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	N	-0-			35
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-			35

MAYER 17			WELL #: 11		RRCID -> 255640		COMPL. DATE 12/02/2009			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138		
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y	-0-			1
11	900 N	818	-0-	-82	-0-	818 2		Y	-0-			1
12	930 N	863	-0-	-67	-0-	863 2		Y	-0-			1
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		Y	-0-			1
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		Y	-0-			1
*03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		Y	-0-			1

CANYON RANCH 112			WELL #: 10E		RRCID -> 255778		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4526 - 6348		
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			1
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			1
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-			1
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			1
*02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3		N	-0-			1
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			1

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
CANYON RANCH 112		WELL #: 9E		RRCID -> 255780		COMPL. DATE 01/22/2010			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4600 - 6328		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		1
11	750 N	716	-0-	-34	-0-	716 3		N	-0-		1
12	775 N	734	-0-	-41	-0-	734 3		N	-0-		1
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	724 3		N	-0-		1
*02	672 N	582	-0-	-90	-0-	582 3		N	-0-		1
03	744 N	721	-0-	-23	-0-	721 3		N	-0-		1

SAWYER-JONES 190		WELL #: 13		RRCID -> 255783		COMPL. DATE 02/02/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5882 - 8666		
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3		N	-0-		-0-
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3		N	-0-		-0-
*02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302 3		N	-0-		-0-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 13E		RRCID -> 255836		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4554 - 5406		
10	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 3		N	-0-		-0-
11	540 N	471	-0-	-69	-0-	471 3		N	-0-		-0-
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 3		N	-0-		-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 3		N	-0-		-0-
*02	448 N	422	-0-	-26	-0-	422 3		N	-0-		-0-
03	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3		N	-0-		-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 11E		RRCID -> 255838		COMPL. DATE 03/08/2010			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4552 - 6322		
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3		N	-0-		-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-		-0-
*02	308 N	132	-0-	-176	-0-	132 3		N	-0-		-0-
03	341 N	8	-0-	-333	-0-	8 3		N	-0-		-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 12		RRCID -> 255840		COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5190 - 8498		
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	72 1	586 3	N	-0-		1
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	48 1	561 3	N	-0-		1
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	86 1	556 3	N	-0-		1
01	651 N	605	-0-	-46	-0-	51 1	554 3	N	-0-		1
*02	560 N	528	-0-	-32	-0-	48 1	480 3	N	-0-		1
03	651 N	531	-0-	-120	-0-	39 1	492 3	N	-0-		1

CANYON RANCH 112		WELL #: 12E		RRCID -> 255868		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 6508 PERF. 4326 - 6326		
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	3 1	12 3	N	-0-		1
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	7 1	9 3	N	-0-		1
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	3 1	11 3	N	-0-		1
01	15 N	12	-0-	-3	-0-	3 1	9 3	N	-0-		1
*02	28 N	15	-0-	-13	-0-	7 1	8 3	N	-0-		1
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	65 1	10 3	N	-0-		1

SIMMONS 72		WELL #: 19		RRCID -> 255870		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756		
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	83 3	Y	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 3	Y	-0-		-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	-0-		-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	105 3	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 73		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 13		RRCID -> 255876		COMPL. DATE 02/24/2010			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	20	1	281	3	Y	14			22
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	15	9	27	1	Y	37	18	1	41
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	41	9	47	1	Y	27	39	1	29
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30	9	36	1	Y	9			38
*02	336 N	327	-0-	-9	-0-	10	9	26	1	Y	-0-			38
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	Y	-0-	35	1	3

SIMMONS 3		WELL #: 4		RRCID -> 255878		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632					
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	22	1	307	3	Y	1			2
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	1	9	28	1	Y	1	1	1	2
12	341 N	322	-0-	-19	-0-	1	9	34	1	Y	1	1	1	2
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	24	1	24	1	Y	-0-			2
*02	308 N	281	-0-	-27	-0-	22	1	259	3	Y	-0-			2
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	3	Y	-0-	1	1	1

LANCASTER 155		WELL #: 8		RRCID -> 255881		COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174					
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			2
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	1	1	1
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-			1
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-			1
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			1
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-			1

LANCASTER 155		WELL #: 9		RRCID -> 255952		COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484					
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-

CANYON RANCH 112		WELL #: 14E		RRCID -> 256001		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292					
10	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-			2
11	1020 N	974	-0-	-46	-0-	974	3			N	-0-			2
12	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-			2
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			2
*02	896 N	781	-0-	-115	-0-	781	3			N	-0-			2
03	992 N	785	-0-	-207	-0-	785	3			N	-0-			2

WILSON, DUKE		WELL #: 3417		RRCID -> 256166		COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5304 - 6412					
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	43	1	353	3	N	-0-			-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	28	1	327	3	N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	50	1	327	3	N	-0-			-0-
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	29	1	315	3	N	-0-			-0-
*02	336 N	311	-0-	-25	-0-	28	1	283	3	N	-0-			-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	27	1	333	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HILL-MAY M RAY "I"		WELL #: 3		RRCID -> 256167		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8284 - 8626								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH		WELL #: 1279S		RRCID -> 256176		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 6100								
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 3416		RRCID -> 256177		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326								
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	57	1	460	3	N	2	3	1			1
						2	9									
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	38	1	438	3	N	-0-					1
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	74	1	478	3	N	3	3	1			1
						3	9									
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	43	1	469	3	N	1					2
						1	9									
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	50	1	500	3	N	1	1	1			2
						1	9									
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	37	1	459	3	N	-0-	1	1			1

CANYON RANCH		WELL #: 1274S		RRCID -> 256178		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4770 - 6146								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN		WELL #: 2205		RRCID -> 256188		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250								
10	992 N	576	-0-	-416	-0-	43	1	530	3	Y	3	2	1			4
						3	9									
11	660 N	454	-0-	-206	-0-	35	1	417	3	Y	2	1	1			5
						2	9									
12	465 N	359	-0-	-106	-0-	28	1	331	3	Y	-0-	2	1			3
01	589 N	480	-0-	-109	-0-	34	1	445	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
*02	420 N	412	-0-	-8	-0-	47	1	365	3	Y	-0-					3
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	3	Y	-0-	1	1			2

WILSON, DUKE 176		WELL #: 16		RRCID -> 256262		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582								
10	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	118	1	960	3	N	-0-					-0-
11	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	88	1	1024	3	N	-0-					-0-
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	164	1	1067	3	N	-0-					-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	96	1	1035	3	N	-0-					-0-
*02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	96	1	948	3	N	-0-					-0-
03	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	79	1	987	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		1953		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		1953		//CONT.// 875310									
WILSON, DUKE 176				WELL #: 15		RRCID -> 256273		COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	126	1	1025	3	N	-0-		
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	123	1	1430	3	N	-0-		
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	265	1	1720	3	N	-0-		
01	1147 N	412	-0-	-735	-0-	35	1	377	3	N	-0-		
*02	1148 N	341	-0-	-807	-0-	31	1	310	3	N	-0-		
03	1271 N	410	-0-	-861	-0-	30	1	380	3	N	-0-		

WILSON, DUKE				WELL #: 1753		RRCID -> 256275		COMPL. DATE 03/12/2010			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674		
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	124	1	1007	3	N	-0-		
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	75	1	877	3	N	-0-		
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	136	1	881	3	N	-0-		
01	1116 N	987	-0-	-129	-0-	83	1	904	3	N	-0-		
*02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	93	1	920	3	N	-0-		
03	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	75	1	936	3	N	-0-		

WILSON, DUKE 176				WELL #: 13		RRCID -> 256276		COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402		
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	71	1	579	3	N	-0-		
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	42	1	491	3	N	-0-		
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	89	1	576	3	N	-0-		
01	651 N	557	-0-	-94	-0-	47	1	510	3	N	-0-		
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	47	1	463	3	N	-0-		
03	651 N	606	-0-	-45	-0-	45	1	561	3	N	-0-		

CANYON RANCH 112				WELL #: 16E		RRCID -> 256279		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308		
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-		
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-		
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-		
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-		
*02	392 N	375	-0-	-17	-0-	375	3			N	-0-		
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-		

CANYON RANCH 112				WELL #: 15E		RRCID -> 256281		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306		
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-	1	
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-	1	
12	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-	1	
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-	1	
*02	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-	1	
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-	1	

WILSON, DUKE				WELL #: 3409		RRCID -> 256282		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368		
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	61	1	497	3	N	-0-		
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	3	N	-0-		
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	76	1	492	3	N	-0-		
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	44	1	481	3	N	-0-		
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	58	1	571	3	N	-0-		
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	3	N	-0-		

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "B"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 2		RRCID -> 256479		COMPL. DATE 03/19/2010			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23 1	360 3	N	24	23 1	17
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	26 9	336 3	N	24	25 1	16
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	26 9	341 3	N	11	17 1	10
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	16 1	330 3	N	2	6 1	6
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	12 9	345 3	N	-0-	1 1	5
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	2 9	313 3	N	-0-	2 1	3

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 256484		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448		
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18 1	284 3	N	8	8 1	6
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	9 9	269 3	N	9	9 1	6
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	18 1	279 3	N	5	7 1	4
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	10 9	281 3	N	-0-	2 1	2
*02	280 N	219	-0-	-61	-0-	13 1	190 3	N	10	2 1	10
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	6 9	259 3	N	4	6 1	8

WILSON, DUKE		WELL #: 1778		RRCID -> 256599		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608		
10	775 N	754	-0-	-21	-0-	14 1	663 3	N	8	10 1	4
11	750 N	629	-0-	-121	-0-	9 9	578 3	N	1		5
12	744 N	622	-0-	-122	-0-	50 1	534 3	N	5	7 1	3
01	744 N	628	-0-	-116	-0-	1 9	572 3	N	3		6
*02	588 N	544	-0-	-44	-0-	82 1	492 3	N	2	2 1	6
03	620 N	606	-0-	-14	-0-	6 9	559 3	N	2	4 1	4

LANCASTER 3		WELL #: 6		RRCID -> 256761		COMPL. DATE 03/27/2010			TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330		
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	53 1	14 3	Y	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 9	12 3	Y	-0-		-0-
12	14 N	10	-0-	-4	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		-0-
01	15 N	2	-0-	-13	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		-0-

LANCASTER 155		WELL #: 10		RRCID -> 256762		COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426		
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 3	N	-0-		12
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 3	N	-0-		12
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	6 1	47 3	N	-0-		12
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 3	N	-0-		12
*02	56 N	46	-0-	-10	-0-	4 1	42 3	N	-0-		12
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 3	N	-0-		12

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. N		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 17		RRCID -> 256777		COMPL. DATE 12/20/2009				TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516			
10	2480 X	1955	-0-	-525	-0-	115	1	1834	3	N	5	5 1	4
11	1950 X	1841	-0-	-109	-0-	115	1	1719	3	N	6	6 1	4
12	2015 X	1846	-0-	-169	-0-	81	1	1763	3	N	2	4 1	2
01	1984 X	1792	-0-	-192	-0-	84	1	1708	3	N	-0-	2 1	-0-
*02	1708 N	1619	-0-	-89	-0-	138	1	1481	3	N	-0-		-0-
03	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	133	1	1	2	N	1	1 1	-0-
						1723	3	1	9				
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 19		RRCID -> 256778		COMPL. DATE 06/10/2010				TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442			
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	4	4 1	3
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	4	4 1	3
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	56	3	N	2	3 1	2
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-	1 1	1
*02	56 N	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	3	N	-0-		1
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	2	1 1	2
						2	9						
HOUGH 12		WELL #: 2		RRCID -> 256789		COMPL. DATE 06/03/2010				TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776			
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	224	1	1353	3	N	-0-		-0-
11	1470 N	1307	-0-	-163	-0-	99	1	1208	3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	177	1	1263	3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1217	-0-	-364	-0-	228	1	989	3	N	-0-		-0-
*02	1232 N	1028	-0-	-204	-0-	181	1	847	3	N	-0-		-0-
*03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	261	1	1175	3	N	-0-		-0-
HOLMAN 25		WELL #: 3		RRCID -> 256792		COMPL. DATE 03/24/2010				TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736			
10	2821 X	2195	-0-	-626	-0-	237	1	1956	3	N	2		8
11	2670 X	2348	-0-	-322	-0-	240	1	2097	3	N	10		18
12	2573 X	2415	-0-	-158	-0-	216	1	2173	3	N	24		42
01	2573 X	2522	-0-	-51	-0-	263	1	2244	3	N	14	50 1	6
*02	2184 X	1867	-0-	-317	-0-	125	1	1717	3	N	23		29
*03	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	286	1	2252	3	N	3		32
						3	9						
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 15		RRCID -> 256794		COMPL. DATE 05/15/2010				TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606			
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-		1
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	28	1	420	3	N	-0-		1
12	465 N	452	-0-	-13	-0-	20	1	432	3	N	-0-		1
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	21	1	426	3	N	1	1 1	1
*02	420 N	365	-0-	-55	-0-	31	1	334	3	N	-0-		1
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	32	1	411	3	N	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MITCHELL			//CONT.// //CONT.//	81267 333 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MITCHELL			WELL #:	106	RRCID ->	256798	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3010 - 4580	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MITCHELL			WELL #:	107	RRCID ->	256799	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2892 - 3890	
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MITCHELL			WELL #:	110	RRCID ->	256806	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	2186 - 3638	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HOLMAN			WELL #:	2611	RRCID ->	256807	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	4592 - 6636	
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	97	1	207 3	N	-0-		-0-	
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	99	1	210 3	N	-0-		-0-	
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	100	1	231 3	N	-0-		-0-	
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	104	1	226 3	N	-0-		-0-	
*02	280 N	248	-0-	-32	-0-	82	1	166 3	N	-0-		-0-	
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	100	1	181 3	N	-0-		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR. "R"			WELL #:	4	RRCID ->	256808	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	6944 - 8234	
10	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	79	1	1252 3	N	9	9 1	7	
						10	9						
11	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	78	1	1170 3	N	10	10 1	7	
						11	9						
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	58	1	1263 3	N	5	8 1	4	
						6	9						
01	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	61	1	1245 3	N	1	3 1	2	
						1	9						
*02	1176 N	1029	-0-	-147	-0-	87	1	935 3	N	6	2 1	6	
						7	9						
03	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	94	1	1220 3	N	5	4 1	7	
						6	9						

CANYON RANCH			WELL #:	9111E	RRCID ->	257173	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	4644 - 5642	
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-		-0-	
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-	
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-		-0-	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-	
*02	196 N	180	-0-	-16	-0-	180	3		N	-0-		-0-	
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 911E		RRCID -> 257178		COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	3		N	-0-					3
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	3		N	-0-					3
12	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	1474	3		N	-0-					3
01	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1473	3		N	-0-					3
*02	1372	N	1133	-0-	-239	-0-	1133	3		N	-0-					3
*03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-					3

CANYON RANCH		WELL #: 9016E		RRCID -> 257179		COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012							
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-					-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-					-0-

BECKER		WELL #: 302		RRCID -> 257183		COMPL. DATE 05/15/2010			TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790							
10	961	N	806	-0-	-155	-0-	57	1	749	3	N	-0-				12
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	207	1	764	3	N	-0-				12
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	330	1	803	3	N	-0-				12
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	809	3	N	-0-				12
*02	896	N	689	-0-	-207	-0-	68	1	621	3	N	-0-				12
*03	992	N	862	-0-	-130	-0-	47	1	815	3	N	-0-	10	1		2

MAYER RANCH 40		WELL #: 7		RRCID -> 257185		COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568							
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-				-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-				-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-				-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-				-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-				-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 2		RRCID -> 257190		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 3		RRCID -> 257196		COMPL. DATE 04/25/2010			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462							
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-				-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-				-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-				-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-				-0-
*02	56	N	42	-0-	-14	-0-	10	1	32	3	N	-0-				-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-				-0-

HOLMAN		WELL #: 2610		RRCID -> 257198		COMPL. DATE 02/24/2010			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596							
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-				-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-				-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9013E RRCID -> 257199 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014																
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					1
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					1
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					1
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					1
*02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					1
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					1

MITCHELL WELL #: 105 RRCID -> 257308 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484																
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	56	1	590	3	N	-0-					-0-
11	1050 N	664	-0-	-386	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	692	3	N	-0-					-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	95	1	743	3	N	-0-					-0-
*02	616 N	306	-0-	-310	-0-	29	1	277	3	N	-0-					-0-
03	744 N	147	-0-	-597	-0-	18	1	129	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 37 RRCID -> 257311 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758																
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
*02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 804 RRCID -> 257312 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740																
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257321 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488																
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	24	1	377	3	N	20	18	1			14
						22	9									
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	24	1	365	3	N	19	20	1			13
						21	9									
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	17	1	372	3	N	10	15	1			8
						11	9									
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	18	1	372	3	N	2	5	1			5
						2	9									
*02	392 N	327	-0-	-65	-0-	27	1	289	3	N	10	2	1			13
						11	9									
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	28	1	367	3	N	1	7	1			7
						1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257323 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518																
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
*02	56 N	47	-0-	-9	-0-	11	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SIMMONS 3		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SIMMONS 3		WELL #: 12		RRCID -> 257325		COMPL. DATE 02/24/2010			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6364 - 7590		
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	3	Y	-0-			1
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-			1
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-			1
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-			1
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-			1
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-			1

SIMMONS 3		WELL #: 2		RRCID -> 257327		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 6672 - 7632		
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	18	1	259	3	Y	-0-			1
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	21	1	226	3	Y	-0-			1
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	25	1	207	3	Y	-0-			1
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	18	1	218	3	Y	-0-			1
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	Y	-0-			1
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-			1

SHURLEY		WELL #: 164		RRCID -> 257330		COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 6250			PERF. 3710 - 5932		
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-			-0-
*02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 31		RRCID -> 257336		COMPL. DATE 12/19/2009			TOTAL DEPTH 8407			PERF. 7204 - 7218		
10	1054 N	828	-0-	-226	-0-	49	1	779	3	N	-0-			1
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	69	1	1038	3	N	-0-			1
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	982	3	N	-0-			1
01	837 N	696	-0-	-141	-0-	33	1	663	3	N	-0-			1
*02	1036 N	795	-0-	-241	-0-	68	1	727	3	N	-0-			1
*03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	86	1	1111	3	N	-0-			1

CANYON RANCH 106		WELL #: 10E		RRCID -> 257477		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 6733			PERF. 4624 - 6430		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH 106		WELL #: 11E		RRCID -> 257478		COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 6954			PERF. 4370 - 6358		
10	1364 N	1067	-0-	-297	-0-	95	1	972	3	N	-0-			2
11	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	92	1	1162	3	N	-0-			2
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	92	1	1261	3	N	-0-			2
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	93	1	1178	3	N	-0-			2
*02	1176 N	724	-0-	-452	-0-	58	1	666	3	N	-0-			2
03	1364 N	1054	-0-	-310	-0-	95	1	959	3	N	-0-			2

CANYON RANCH 110		WELL #: 6E		RRCID -> 257480		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 3960 - 5804		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 110		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
CANYON RANCH 110		WELL #: 5E		RRCID -> 257481	COMPL. DATE 05/14/2010	TOTAL DEPTH 6521	PERF. 5114	-		5762				
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
*02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			-0-
CANYON RANCH 113		WELL #: 13E		RRCID -> 257484	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4596	-		6292				
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-			-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
*02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	3			N	-0-			-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-			-0-
CANYON RANCH 113		WELL #: 12E		RRCID -> 257485	COMPL. DATE 03/06/2010	TOTAL DEPTH 6687	PERF. 4622	-		6260				
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			1
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-			1
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-			1
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-			1
*02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225	3			N	-0-			1
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			1
CANYON RANCH		WELL #: 9110E		RRCID -> 257486	COMPL. DATE 04/17/2010	TOTAL DEPTH 6862	PERF. 5398	-		6614				
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
*02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-			-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 907E		RRCID -> 257487	COMPL. DATE 04/07/2010	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6000	-		6624				
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
*02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
CANYON RANCH 107		WELL #: 21E		RRCID -> 257489	COMPL. DATE 06/18/2010	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 4550	-		6334				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CANYON RANCH		WELL #: 9112E		RRCID -> 257491	COMPL. DATE 08/15/2010	TOTAL DEPTH 6739	PERF. 4690	-		6600				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC HILL-ROUSSELOT "E"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 257874		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	18 1	282 3	N	2	2 1		2
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	2 9	264 3	N	2	2 1		2
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	13 1	273 3	N	1	1 1		2
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	1 9	275 3	N	21	8 1		15
*02	252 N	246	-0-	-6	-0-	14 1	223 3	N	2	3 1		14
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23 9	262 3	N	1	7 1		8
						20 1						
						1 9						
CUSENBARY, W. R. 39		WELL #: 6		RRCID -> 258444		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670			
10	310 N	241	-0-	-69	-0-	24 1	217 3	N	-0-			3
11	300 N	226	-0-	-74	-0-	20 1	206 3	N	-0-			3
12	279 N	224	-0-	-55	-0-	21 1	203 3	N	-0-			3
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	20 1	202 3	N	-0-			3
*02	224 N	188	-0-	-36	-0-	15 1	173 3	N	-0-			3
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23 1	240 3	N	-0-			3
FAWCETT 130		WELL #: 13		RRCID -> 258445		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974			
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20 1	259 3	Y	25			54
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	28 9	277 3	Y	23	68 1		9
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20 1	265 3	Y	19			28
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	25 9	242 3	Y	21			49
*02	308 N	186	-0-	-122	-0-	60 1	160 3	Y	13			62
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21 9	294 3	Y	14			76
						19 1						
						23 9						
						12 1						
						14 9						
						32 1						
						15 9						
CUSENBARY 58		WELL #: 12		RRCID -> 258447		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714			
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	14 1	128 3	N	26			27
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	29 9	131 3	N	-0-			27
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13 1	141 3	N	30	27 1		30
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	15 1	114 3	N	-0-			30
*02	140 N	115	-0-	-25	-0-	33 9	106 3	N	-0-			30
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	11 1	140 3	N	1	15 1		16
						9 1						
						13 1						
						1 9						
JONES RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 258450		COMPL. DATE 05/04/2010			TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162			
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-			1
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		Y	-0-			1
12	744 N	546	-0-	-198	-0-	546 3		Y	-0-			1
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		Y	-0-			1
*02	644 N	561	-0-	-83	-0-	561 3		Y	-0-			1
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD, S. B.		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		1
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

MAYER, EDWIN S. JR. E		WELL #: 30		RRCID -> 258456		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290			
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	10	1	161 3	N	4	4 1	4
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	171 3	N	4	4 1	4
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	178 3	N	2	3 1	3
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179 3	N	-0-	1 1	2
*02	168 N	161	-0-	-7	-0-	14	1	147 3	N	-0-		2
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194 3	N	-0-		2

HILL-ROUSSELOT "E"		WELL #: 2		RRCID -> 258457		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578			
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	136 3	N	10	10 1	9
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	8	1	126 3	N	1	6 1	4
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128 3	N	-0-	1 1	3
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124 3	N	-0-		3
*02	140 N	116	-0-	-24	-0-	10	1	105 3	N	1		4
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	122 3	N	1	1 1	4

CANYON RANCH 207		WELL #: 27S		RRCID -> 258458		COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000			
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-		-0-
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-		-0-

CUSENBARY 58		WELL #: 13		RRCID -> 258459		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654			
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	13	1	114 3	N	11		33
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	10	1	105 3	N	-0-		33
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	11	1	103 3	N	3	17 1	19
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	9	1	97 3	N	8		27
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	77 3	N	27		54
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95 3	N	-0-	26 1	28

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SAWYER-JONES		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 1402		RRCID -> 258461		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-		-0-
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 13		RRCID -> 258465		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296		
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
03	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #: 111		RRCID -> 258470		COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050		
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-		-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-		-0-
*01	868 N	839	-0-	-29	-0-	95	1	N	-0-		-0-
*02	756 N	656	-0-	-100	-0-	63	1	N	-0-		-0-
03	868 N	793	-0-	-75	-0-	95	1	N	-0-		-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 12		RRCID -> 258471		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568		
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
*01	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
*02	56 N	47	-0-	-9	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	Y	-0-		-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 13		RRCID -> 258475		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	1	2	1
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	2		3
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	9	Y	1	2	1
*01	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	Y	1	2	1
*02	56 N	45	-0-	-11	-0-	4	1	Y	1		2
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	1	9	Y	2	2	1

PHILLIPS 3		WELL #: 3		RRCID -> 258478		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178		
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		-0-
11	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	3	N	-0-		-0-
12	527 N	479	-0-	-48	-0-	27	1	N	-0-		-0-
*01	527 N	428	-0-	-99	-0-	48	1	N	-0-		-0-
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-		-0-
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	52	1	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC DIEBITSCH 70		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 19 RRCID -> 258495 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964											
10	651 N	637	-0-	-14	-0-	42 1	594 3	Y	1		1
11	660 N	616	-0-	-44	-0-	1 9					1
12	651 N	630	-0-	-21	-0-	53 1	563 3	Y	-0-		1
01	651 N	637	-0-	-14	-0-	67 1	563 3	Y	-0-		1
*02	588 N	499	-0-	-89	-0-	50 1	587 3	Y	-0-		1
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	39 1	460 3	Y	-0-		1
						50 1	592 3	Y	-0-		1
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258498 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354											
10	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	81 1	1879 3	N	-0-		5
11	1950 N	1897	-0-	-53	-0-	99 1	1798 3	N	-0-	3 1	2
12	2015 N	1919	-0-	-96	-0-	84 1	1834 3	N	1		3
01	1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1 9					
*02	1764 N	1693	-0-	-71	-0-	74 1	1839 3	N	-0-		3
03	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	180 1	1513 3	N	-0-		3
						105 1	6 2	N	1	2 1	2
						1796 3	1 9				
DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838											
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	Y	-0-		1
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	Y	-0-		1
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13 1	110 3	Y	-0-		1
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12 1	136 3	Y	-0-		1
*02	56 N	27	-0-	-29	-0-	2 1	25 3	Y	-0-		1
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 3	Y	-0-		1
MITCHELL WELL #: 109 RRCID -> 258562 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258567 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278											
10	2511 X	1998	-0-	-513	-0-	83 1	1915 3	N	-0-		4
11	1980 N	1945	-0-	-35	-0-	102 1	1843 3	N	-0-	3 1	1
12	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	83 1	1815 3	N	-0-		1
01	1984 N	1968	-0-	-16	-0-	77 1	1891 3	N	-0-		1
*02	1820 N	1674	-0-	-146	-0-	178 1	1496 3	N	-0-		1
*03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	111 1	6 2	N	-0-	1 1	-0-
						1907 3					
FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786											
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	N	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	48 3	N	-0-		-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-		-0-
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10 1	71 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		620 N	502	-0-	-118	-0-	502	3		N	-0-			-0-
11		630 N	466	-0-	-164	-0-	466	3		N	-0-			-0-
12		620 N	427	-0-	-193	-0-	427	3		N	-0-			-0-
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
*02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
*03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 108 RRCID -> 258584 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474

10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

MAYFIELD SB WELL #: 31 RRCID -> 258604 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAHAM WELL #: 302 RRCID -> 258605 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650

10	465	N	76	-0-	-389	-0-	7	1	69	3	N	-0-		-0-
11	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	3			N	-0-		-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	3	N	-0-		-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	100	1	782	3	N	-0-		-0-
*02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	586	3	N	-0-		-0-
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	92	1	677	3	N	-0-		-0-

MAYFIELD SB WELL #: 28 RRCID -> 258606 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342

10	2015	N	1439	-0-	-576	-0-	1436	3	3	9	N	3		144
11	2010	N	1627	-0-	-383	-0-	113	1	1514	3	N	-0-	67	1
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	122	1	1325	3	N	-0-		77
01	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	44	1	1301	3	N	-0-		77
*02	1512	N	875	-0-	-637	-0-	61	1	814	3	N	-0-		77
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	154	1	1486	3	N	-0-		77

PHILLIPS 7 WELL #: 4 RRCID -> 258627 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054

10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	N	-0-		-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-		-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	19	1	312	3	N	-0-		-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	38	1	301	3	N	-0-		-0-
*02	280	N	251	-0-	-29	-0-	24	1	227	3	N	-0-		-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	39	1	287	3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
CUSENBARY W R 39		WELL #: 8		RRCID -> 258628		COMPL. DATE 06/16/2010			TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	589 N	529	-0-	-60	-0-	53	1	476	3	N	-0-	5
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	50	1	524	3	N	-0-	5
12	806 N	568	-0-	-238	-0-	54	1	514	3	N	-0-	2
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	54	1	550	3	N	1	3
						1	9					
*02	532 N	470	-0-	-62	-0-	36	1	434	3	N	-0-	3
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	57	1	606	3	N	3	4
						3	9					

CANYON RANCH 106		WELL #: 12E		RRCID -> 258629		COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340			
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-	-0-
*02	280 N	253	-0-	-27	-0-	253	3			N	-0-	-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-	-0-

CANYON RANCH 113		WELL #: 14E		RRCID -> 258630		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 6218			
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-	1
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-	1
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-	1
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-	1
*02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-	1
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-	1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 9		RRCID -> 258631		COMPL. DATE 06/08/2010			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7300 - 7534			
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-	-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-	-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-	-0-

EPPS, H. C. 38		WELL #: 13		RRCID -> 258633		COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 6392			
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	2	2
						2	9					
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	2
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	2
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	2
*02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	2
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-	2

EPPS, H. C. 38		WELL #: 14		RRCID -> 258635		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4518 - 5268			
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	Y	-0-	18
11	240 N	74	-0-	-166	-0-	8	1	66	3	Y	-0-	18
12	248 N	28	-0-	-220	-0-	3	1	24	3	Y	1	19
						1	9					
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-	19
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-	19
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-	19

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 258711 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496														
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	75	1	305	3	N	-0-			-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	21	1	345	3	N	-0-			-0-
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	34	1	341	3	N	-0-			-0-
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	32	1	335	3	N	-0-			-0-
*02	336 N	327	-0-	-9	-0-	76	1	251	3	N	-0-			-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	22	1	1	2	N	-0-			-0-
						347	3							

CANYON RANCH 106 WELL #: 10X RRCID -> 258927 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410														
10	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-			1
11	840 N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-			1
12	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-			1
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			1
*02	756 N	724	-0-	-32	-0-	724	3			N	-0-			1
*03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			1

EPPS, H. C. 38 WELL #: 15 RRCID -> 258928 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 5224														
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 15 RRCID -> 258929 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440														
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	15	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	21	1	165	3	Y	1			1
						1	9							
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	25	1	185	3	Y	-0-			1
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-			1
*02	168 N	131	-0-	-37	-0-	10	1	121	3	Y	-0-			1
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	12	1	144	3	Y	-0-			1

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258930 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150														
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	3	1 1		2
						3	9							
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	1			3
						1	9							
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	1	1 1		3
						1	9							

CANYON RANCH WELL #: 9113E RRCID -> 258939 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658														
10	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1618	3			N	-0-			2
11	1650 N	1590	-0-	-60	-0-	1590	3			N	-0-			2
12	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	1666	3			N	-0-			2
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-			2
*02	1484 N	1427	-0-	-57	-0-	1427	3			N	-0-			2
03	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	1634	3			N	-0-			2

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC SHURLEY 36		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
		WELL #: 12		RRCID -> 260026		COMPL. DATE 05/19/2010			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	186 N	129	-0-	-57	-0-	1	1	118	3	Y	9	5	1		4
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	392	3	6	9	Y	5	3	1		6
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	Y	4	3	1		7
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4	9	200	3	Y	3	4	1		6
*02	364 N	225	-0-	-139	-0-	3	9	220	3	Y	1	3	1		4
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	1	9	1	9	Y	1	2	1		3
POWELL 13		WELL #: 1		RRCID -> 260027		COMPL. DATE 06/28/2010			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020						
10	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	102	1	1258	3	Y	-0-				2
11	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	105	1	1243	3	Y	-0-				2
12	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	104	1	1219	3	Y	-0-				2
01	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	88	1	1143	3	Y	-0-				2
*02	1260 N	820	-0-	-440	-0-	94	1	726	3	Y	-0-				2
*03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	138	1	1444	3	Y	-0-				2
SHANNON 52		WELL #: 25		RRCID -> 260028		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106						
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 260074		COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800						
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	25	1	191	3	N	11				17
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	12	9	162	3	N	9	13	1		13
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	9	191	3	N	9				22
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	10	9	173	3	N	11				33
*02	196 N	166	-0-	-30	-0-	12	9	148	3	N	4	24	1		13
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	14	1	188	3	N	5				18
WILSON, DUKE		WELL #: 1779		RRCID -> 260080		COMPL. DATE 08/31/2010			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904						
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-				-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-				-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-				-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-				-0-
*02	56 N	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	3	N	-0-				-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 260082 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578												
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	28 1	278 3	N	1	1 1		3
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	49 1	575 3	N	3	2 1		4
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	40 1	496 3	N	3	3 1		4
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	41 1	451 3	N	2	1 1		5
*02	448 N	417	-0-	-31	-0-	50 1	366 3	N	1	1 1		5
03	496 N	436	-0-	-60	-0-	41 1	1 2	N	3	3 1		5
						391 3	3 9					
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260085 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365												
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-			-0-
01	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260087 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466												
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	246 3	N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 1	232 3	N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11 1	243 3	N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 3	N	-0-			-0-
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20 1	212 3	N	-0-			-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19 1	245 3	N	-0-			-0-
MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260089 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408												
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	1 3	1 9	N	1	2 1		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		1
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	4	1 1		4
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-	1 1		3
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-	1 1		2
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	1 1		1
MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260092 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290												
10	1085 N	963	-0-	-122	-0-	255 1	690 3	N	16			218
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	285 1	921 3	N	15			233
12	1178 N	790	-0-	-388	-0-	231 1	549 3	N	9			242
01	961 N	146	-0-	-815	-0-	145 1	1 3	N	-0-			242
*02	1064 N	139	-0-	-925	-0-	132 1	7 3	N	-0-	186 1		56
03	775 N	145	-0-	-630	-0-	145 1		N	-0-			56
MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260103 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174												
10	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	213 1	1223 3	Y	-0-			135
11	1440 N	1227	-0-	-213	-0-	167 1	1060 3	Y	-0-			135
12	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	194 1	1236 3	Y	-0-			135
01	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	196 1	1059 3	Y	-0-			135
*02	1148 N	585	-0-	-563	-0-	97 1	488 3	Y	-0-			135
*03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	161 1	1395 3	Y	-0-			135

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 1602		RRCID -> 260105		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	359	1	215 3	Y	-0-		140
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	347	1	227 3	Y	-0-		140
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	358	1	232 3	Y	-0-		140
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	370	1	263 3	Y	-0-		140
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	332	1	207 3	Y	4		144
						4	9					
*03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	363	1	363 3	Y	-0-		144

MAYER RANCH 41		WELL #: 7		RRCID -> 260146		COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312			
10	620 N	592	-0-	-28	-0-	53	1	533 3	N	5	5 1	9
						6	9					
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	46	1	538 3	N	4	5 1	8
						4	9					
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	43	1	535 3	N	5	6 1	7
						6	9					
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	49	1	532 3	N	5	3 1	9
						6	9					
*02	560 N	506	-0-	-54	-0-	61	1	441 3	N	4	3 1	10
						4	9					
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	55	1	1 2	N	5	6 1	9
						525	3	6 9				

POWELL 4		WELL #: 3		RRCID -> 260148		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2

MARIGLIANO		WELL #: 2502		RRCID -> 260150		COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046			
10	868 N	771	-0-	-97	-0-	114	1	657 3	N	-0-		-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	113	1	720 3	N	-0-		-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	110	1	704 3	N	-0-		-0-
01	775 N	738	-0-	-37	-0-	115	1	623 3	N	-0-		-0-
*02	784 N	611	-0-	-173	-0-	101	1	510 3	N	-0-		-0-
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	95	1	820 3	N	-0-		-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2402		RRCID -> 260161		COMPL. DATE 10/13/2010			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILSON, DUKE 183		WELL #: 9		RRCID -> 260209		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136			
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	25	1	207 3	N	-0-		-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	16	1	185 3	N	-0-		-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	37	1	238 3	N	-0-		-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226 3	N	-0-		-0-
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190 3	N	-0-		-0-
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247 3	N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 113		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
CANYON RANCH 113		WELL #: 18E		RRCID -> 260566	COMPL. DATE 11/12/2010	TOTAL DEPTH 6601	PERF. 6296	-		6340				
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			1
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			1
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			1
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			1
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			1
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			1
CANYON RANCH 113		WELL #: 17E		RRCID -> 260567	COMPL. DATE 01/14/2011	TOTAL DEPTH 6605	PERF. 6198	-		6294				
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
CUSENBARY 58		WELL #: 18		RRCID -> 260568	COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5114	-		5634				
10	465 N	337	-0-	-128	-0-	34	1	303	3	N	-0-			3
11	390 N	313	-0-	-77	-0-	28	1	285	3	N	-0-			3
12	434 N	297	-0-	-137	-0-	28	1	268	3	N	1	2	1	2
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	1	9	256	3	N	-0-			2
*02	280 N	232	-0-	-48	-0-	25	1	214	3	N	-0-			2
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	18	1	471	3	N	-0-	1	1	1
44	1					44	1							
CUSENBARY 58		WELL #: 17		RRCID -> 260569	COMPL. DATE 09/14/2010	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 5102	-		5598				
10	341 N	260	-0-	-81	-0-	26	1	233	3	N	1			2
11	540 N	337	-0-	-203	-0-	1	9	307	3	N	-0-			2
12	310 N	55	-0-	-255	-0-	30	1	50	3	N	-0-	1	1	1
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	286	3	N	-0-			1
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	311	3	N	-0-			1
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	343	3	N	-0-			1
						32	1				2			3
						2	9							
SHURLEY RR 1C		WELL #: 4		RRCID -> 260602	COMPL. DATE 12/19/2010	TOTAL DEPTH 7201	PERF. 5224	-		6684				
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	3	N	-0-			-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 1		RRCID -> 260604	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7108	-		7232				
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	12	1	49	3	N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
*02	56 N	49	-0-	-7	-0-	11	1	38	3	N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
WELL #: 18 RRCID -> 260608 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866											
10	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	90 1	1433 3	N	2	2 1	2
11	1440 X	1438	-0-	-2	-0-	2 9	1346 3	N	2	2 1	2
12	1488 X	1387	-0-	-101	-0-	2 9	1325 3	N	1	1 1	2
01	1488 X	1483	-0-	-5	-0-	61 1	1413 3	N	-0-		2
*02	1344 N	1259	-0-	-85	-0-	1 9	1152 3	N	-0-		2
*03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	70 1	1429 3	N	-0-		2
WELL #: 14 RRCID -> 260610 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460											
10	2759 X	1806	-0-	-953	-0-	93 1	1476 3	N	215	198 1	159
11	1740 X	1356	-0-	-384	-0-	237 9	1099 3	N	167	202 1	124
12	1736 X	1563	-0-	-173	-0-	73 1	1362 3	N	125	155 1	94
01	1798 X	1700	-0-	-98	-0-	184 9	1487 3	N	127	96 1	125
*02	1260 N	412	-0-	-848	-0-	63 1	360 3	N	16	31 1	110
*03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	138 9	1 2	N	109	101 1	118
WELL #: 1603 RRCID -> 260613 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378											
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	73 1	482 3	Y	-0-		69
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	184 9	403 3	Y	-0-		69
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	63 1	469 3	Y	-0-		69
01	558 N	511	-0-	-47	-0-	74 1	431 3	Y	-0-		69
*02	448 N	440	-0-	-8	-0-	80 1	362 3	Y	5		74
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	72 1	503 3	Y	-0-		74
WELL #: 6 RRCID -> 260616 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380											
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	6 9	44 3	N	-0-		1
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	N	-0-		1
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	N	-0-		1
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 3	N	-0-		1
*02	56 N	36	-0-	-20	-0-	4 1	32 3	N	-0-		1
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	4 1	39 3	N	-0-		1
WELL #: 2501 RRCID -> 260618 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CUSENBARY 58		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 19		RRCID -> 260685		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	29	1	263	3	N	-0-	3
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	24	1	244	3	N	1	4
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	26	1	248	3	N	-0-	2
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	23	1	231	3	N	-0-	2
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	N	-0-	2
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	21	1	228	3	N	1	2
						1	9					

CANYON RANCH 106		WELL #: 14E		RRCID -> 260686		COMPL. DATE 01/12/2011			TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390			
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-		-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3		N	-0-		-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3		N	-0-		-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-		-0-
*02	392 N	337	-0-	-55	-0-	337	3		N	-0-		-0-
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-		-0-

CUSENBARY WR 39		WELL #: 10		RRCID -> 260866		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 5664			
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	436	3	N	-0-	8
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	41	1	421	3	N	1	9
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	N	-0-	4
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	41	1	418	3	N	-0-	4
*02	420 N	261	-0-	-159	-0-	20	1	240	3	N	1	5
						1	9					
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	44	1	469	3	N	-0-	3

SHURLEY RR 5		WELL #: 7		RRCID -> 260874		COMPL. DATE 12/24/2010			TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 6638			
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3		N	-0-		-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-		-0-
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	3	N	-0-	-0-
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		-0-

CUSENBARY WR 39		WELL #: 14		RRCID -> 260875		COMPL. DATE 09/10/2010			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590			
10	651 N	603	-0-	-48	-0-	61	1	542	3	N	-0-	1
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	45	1	470	3	N	-0-	1
12	713 N	543	-0-	-170	-0-	52	1	491	3	N	-0-	1
01	589 N	467	-0-	-122	-0-	42	1	425	3	N	-0-	1
*02	476 N	422	-0-	-54	-0-	33	1	389	3	N	-0-	1
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	46	1	491	3	N	-0-	1

CUSENBARY WR 39		WELL #: 13		RRCID -> 260876		COMPL. DATE 09/11/2010			TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636			
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	40	1	359	3	N	-0-	5
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	34	1	348	3	N	1	6
						1	9					
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	38	1	358	3	N	-0-	3
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	35	1	354	3	N	-0-	3
*02	364 N	262	-0-	-102	-0-	20	1	241	3	N	1	4
						1	9					
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	397	3	N	-0-	3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260877 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-		9 1	111 3		Y	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-		20 1	230 3		Y	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-		21 1	271 3		Y	-0-			-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-		24 1	184 3		Y	-0-			-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-		27 1	277 3		Y	5	1 1		4
							6 9							

EPPS, H.C. #39 WELL #: 16 RRCID -> 260916 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 3				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	19	2 1	16 3		Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 8 RRCID -> 260919 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932

10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3				N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3				N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3				N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3				N	-0-			-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	60 3			N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3				N	-0-			-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 17 RRCID -> 261025 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540

10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3			Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3			Y	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3 1	24 3			Y	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3			Y	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3			Y	-0-			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3			Y	-0-			-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 16 RRCID -> 261047 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5402 - 5680

10	682 N	625	-0-	-57	-0-	63 1	562 3			N	-0-			2
11	630 N	551	-0-	-79	-0-	48 1	503 3			N	-0-			2
12	651 N	533	-0-	-118	-0-	51 1	482 3			N	-0-	1 1		1
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	46 1	466 3			N	-0-			1
*02	504 N	376	-0-	-128	-0-	29 1	347 3			N	-0-			1
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	49 1	518 3			N	2	1 1		2
						2 9								

EPPS, H.C. #39 WELL #: 19 RRCID -> 261382 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 4990 - 5255

10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18 1	166 3			Y	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	21 1	164 3			Y	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	36 1	266 3			Y	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23 1	225 3			Y	-0-			-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16 1	198 3			Y	-0-			-0-
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	19 1	220 3			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HOLMAN WELL #: 2504 RRCID -> 261405 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4402 X	3935	-0-	-467	-0-	425	1	3510	3	N	-0-					16
11	4110 X	3880	-0-	-230	-0-	398	1	3481	3	N	1					17
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	392	1	3933	3	N	-0-					17
01	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	455	1	3876	3	N	-0-	14	1			3
*02	3612 X	3190	-0-	-422	-0-	217	1	2972	3	N	1					4
*03	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	505	1	3978	3	N	-0-					4

HOLMAN WELL #: 2613 RRCID -> 261410 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 5271

10	527 N	502	-0-	-25	-0-	54	1	447	3	N	1					4
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	52	1	457	3	N	5					9
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	484	3	N	11					20
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	501	3	N	8	25	1			3
*02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	513	3	N	9					12
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	64	1	504	3	N	2					14

MARIGLIANO WELL #: 1702 RRCID -> 261414 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 7984

10	465 N	443	-0-	-22	-0-	66	1	377	3	Y	-0-					116
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	59	1	378	3	Y	-0-					116
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	58	1	371	3	Y	-0-					116
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	57	1	310	3	Y	-0-					116
*02	420 N	295	-0-	-125	-0-	49	1	246	3	Y	-0-					116
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	45	1	386	3	Y	-0-					116

POWELL 13A WELL #: 1H RRCID -> 261635 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261637 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276

10	4092 X	3804	-0-	-288	-0-	157	1	3646	3	N	1					27
11	3930 X	3833	-0-	-97	-0-	201	1	3626	3	N	5	22	1			10
12	3999 X	3822	-0-	-177	-0-	167	1	3652	3	N	3					13
01	3999 X	3838	-0-	-161	-0-	149	1	3681	3	N	7					20
*02	3612 X	3463	-0-	-149	-0-	367	1	3089	3	N	6					26
03	3968 X	3782	-0-	-186	-0-	207	1	11	2	N	1	20	1			7
						3563	3	1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
		WELL #: 6		RRCID -> 261638		COMPL. DATE 11/21/2010			TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7524 - 8452		
10	15282 X	15282	-0-	-0-	-0-	1077 1	14199 3	N	5		47
11	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	1201 1	13589 3	N	15	42 1	20
12	14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	1057 1	12978 3	N	29		49
01	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	1004 1	13332 3	N	43		92
*02	11788 X	10833	-0-	-955	-0-	1521 1	9281 3	N	28		120
03	13051 X	11930	-0-	-1121	-0-	1092 1	35 2	N	17	99 1	38
						10784 3	19 9				

MEADOR 57		WELL #: 9		RRCID -> 261640		COMPL. DATE 02/12/2011			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972		
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31 1	416 3	N	-0-		23
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	32 1	386 3	N	-0-		23
12	496 N	359	-0-	-137	-0-	25 1	334 3	N	-0-		23
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	36 1	427 3	N	-0-		23
*02	392 N	255	-0-	-137	-0-	17 1	238 3	N	-0-		23
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	34 1	467 3	N	-0-		23

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 4		RRCID -> 261641		COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710		
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9 1	47 3	N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	N	-0-		-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	-0-		-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3	N	5		5
						6 9					
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 3	N	-0-	2 1	3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H"		WELL #: 5		RRCID -> 261752		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6430 - 6820		
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	75 1	395 3	N	-0-		2
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	72 1	385 3	N	-0-		2
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	57 1	416 3	N	-0-		2
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	41 1	431 3	N	1		3
						1 9					
*02	420 N	411	-0-	-9	-0-	45 1	366 3	N	-0-		3
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	51 1	419 3	N	-0-		3

EPPS, H.C. #39		WELL #: 18		RRCID -> 261753		COMPL. DATE 12/30/2010			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532		
10	248 N	54	-0-	-194	-0-	5 1	48 3	Y	1		4
						1 9					
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	13 1	103 3	Y	-0-		4
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18 1	131 3	Y	-0-		4
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14 1	140 3	Y	-0-		4
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 3	Y	-0-		4
*03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14 1	165 3	Y	-0-		4

KELLY 124		WELL #: 33		RRCID -> 261755		COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972		
10	961 N	671	-0-	-290	-0-	85 1	586 3	Y	-0-		1
11	990 N	752	-0-	-238	-0-	103 1	649 3	Y	-0-		1
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	140 1	984 3	Y	-0-		1
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	114 1	857 3	Y	-0-		1
*02	700 N	587	-0-	-113	-0-	65 1	522 3	Y	-0-		1
03	1116 N	655	-0-	-461	-0-	78 1	577 3	Y	-0-		1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH 112		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 18E RRCID -> 261805 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350												
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3	N	-0-			1
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	3	N	-0-			1
12	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3	N	-0-			1
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3	N	-0-			1
*02	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3	N	-0-			1
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3	N	-0-			1

CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424												
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-			-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-			-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-			-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-			-0-
*02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286	3	N	-0-			-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190												
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	3	N	-0-	2
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	N	-0-	2
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	538	3	N	-0-	2
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	3	N	-0-	2
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	3	N	-0-	2
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	936	3	N	-0-	2

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261815 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 7592												
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	69	1	974	3	N	-0-	-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	86	1	910	3	N	-0-	-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	102	1	859	3	N	-0-	-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	77	1	915	3	N	-0-	-0-
*02	896 N	733	-0-	-163	-0-	57	1	676	3	N	-0-	-0-
*03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	76	1	899	3	N	7	5 1 2

SHURLEY 142 WELL #: 33 RRCID -> 261903 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5174 - 6492												
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	Y	-0-	-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	6	1	306	3	Y	-0-	-0-
*02	336 N	324	-0-	-12	-0-	6	1	318	3	Y	-0-	-0-
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-	-0-

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261908 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
KELLY 126		WELL #: 30		RRCID -> 261949		COMPL. DATE 12/07/2010			TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 6576						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE		PROD		CODE		BALANCE
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	36	1	363	3	N	-0-			-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	35	1	346	3	N	-0-			-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	N	-0-			-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	35	1	349	3	N	-0-			-0-
*02	364	N	126	-0-	-238	-0-	12	1	114	3	N	-0-			-0-
03	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-			-0-

HOLMAN		WELL #: 2614		RRCID -> 261951		COMPL. DATE 03/19/2011			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 5		RRCID -> 262014		COMPL. DATE 12/29/2010			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8192 - 8432						
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	25	1	586	3	N	-0-			1
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	31	1	561	3	N	-0-	1	1	-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	26	1	577	3	N	1			1
							1	9							
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	23	1	576	3	N	-0-			1
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	74	1	621	3	N	-0-			1
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-	1	1	-0-
							578	3							

KELLY 115		WELL #: 33		RRCID -> 262048		COMPL. DATE 12/04/2010			TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308						
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	123	1	344	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	23	1	321	3	Y	-0-			-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	73	1	364	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	65	1	354	3	Y	-0-			-0-
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	73	1	296	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	23	1	347	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 7		RRCID -> 262074		COMPL. DATE 03/31/2011			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054						
10	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	43	1	991	3	N	-0-			2
11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	55	1	1001	3	N	-0-	1	1	1
12	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	46	1	1005	3	N	-0-			1
01	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	39	1	968	3	N	-0-			1
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	3	N	-0-			1
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	2	2	N	-0-	1	1	-0-
							668	3							

MARIGLIANO		WELL #: 1605		RRCID -> 262079		COMPL. DATE 11/25/2010			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394						
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	44	1	252	3	N	-0-			90
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	39	1	250	3	N	-0-			90
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	38	1	245	3	N	-0-			90
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	44	1	236	3	N	-0-			90
*02	280	N	267	-0-	-13	-0-	39	1	194	3	N	31			121
							34	9							
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	N	-0-			121

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
CAUTHORN 86		WELL #:		12	RRCID ->	262081	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	5308 - 6398	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	1705 X	871	-0-	-834	-0-	145 1	726 3	Y		-0-			-0-
11	1500 X	1070	-0-	-430	-0-	183 1	887 3	Y		-0-			-0-
12	1364 X	1168	-0-	-196	-0-	190 1	978 3	Y		-0-			-0-
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	206 1	1047 3	Y		-0-			-0-
*02	1008 N	974	-0-	-34	-0-	160 1	814 3	Y		-0-			-0-
03	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	184 1	876 3	Y		-0-			-0-

MARIGLIANO		WELL #:		1607	RRCID ->	262082	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6922 - 8140	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189		N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189		N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189		N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189		N		-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189		N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	189		N		-0-			-0-

MEADOR 178		WELL #:		15	RRCID ->	262084	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	6152 - 7490	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MAYFIELD 33		WELL #:		25H	RRCID ->	262090	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	7605 - 7611	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CLARK 58		WELL #:		7	RRCID ->	262095	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6862 - 7826	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #:		17	RRCID ->	262150	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5242 - 8858	
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	71 1	576 3	N		-0-			-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	49 1	566 3	N		-0-			-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	87 1	567 3	N		-0-			-0-
01	651 N	641	-0-	-10	-0-	54 1	587 3	N		-0-			-0-
*02	588 N	514	-0-	-74	-0-	47 1	467 3	N		-0-			-0-
03	651 N	648	-0-	-3	-0-	48 1	600 3	N		-0-			-0-

WILSON, DUKE 175		WELL #:		4	RRCID ->	262152	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5498 - 7728	
10	1333 X	1210	-0-	-123	-0-	133 1	1077 3	N		-0-			-0-
11	1200 X	1149	-0-	-51	-0-	91 1	1058 3	N		-0-			-0-
12	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	166 1	1078 3	N		-0-			-0-
01	1240 X	1109	-0-	-131	-0-	94 1	1015 3	N		-0-			-0-
*02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	102 1	1012 3	N		-0-			-0-
03	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	87 1	1090 3	N		-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310		WELL #: 3004		RRCID -> 262153	COMPL. DATE 03/26/2011	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 6476	- 6900
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7 1	35 3	N	-0-	-0-	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6 1	33 3	N	-0-	-0-	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 3	N	-0-	-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	-0-	-0-	
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-	-0-	
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	N	-0-	-0-	

WILSON, DUKE 173		WELL #: 20X		RRCID -> 262154	COMPL. DATE 02/26/2011	TOTAL DEPTH	8097	PERF. 5710	- 8008		
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	71 1	574 3	N	-0-	-0-	
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	42 1	489 3	N	-0-	-0-	
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	86 1	559 3	N	-0-	-0-	
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	52 1	568 3	N	-0-	-0-	
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	52 1	516 3	N	-0-	-0-	
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	45 1	560 3	N	-0-	-0-	

POWELL 14		WELL #: 3		RRCID -> 262159	COMPL. DATE 01/20/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7396	- 8238		
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	125 1	412 3	Y	-0-	22	
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	134 1	417 3	Y	-0-	22	
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	163 1	382 3	Y	-0-	22	
01	527 N	491	-0-	-36	-0-	61 1	423 3	Y	6	28	
						7 9					
*02	504 N	461	-0-	-43	-0-	61 1	330 3	Y	64	92	
						70 9					
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	81 1	506 3	Y	8	100	
						9 9					

MARIGLIANO		WELL #: 1502		RRCID -> 262160	COMPL. DATE 03/04/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7320	- 7370		
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	15 1	87 3	N	-0-	88	
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	8 1	53 3	N	-0-	88	
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	7 1	43 3	N	-0-	88	
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	8 1	44 3	N	-0-	88	
*02	56 N	39	-0-	-17	-0-	6 1	33 3	N	-0-	88	
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	4 1	38 3	N	-0-	88	

POWELL 14		WELL #: 4		RRCID -> 262161	COMPL. DATE 03/29/2011	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7398	- 8464		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARIGLIANO		WELL #: 1609		RRCID -> 262167	COMPL. DATE 03/04/2011	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7296	- 7390		
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	4 1	25 3	N	-0-	-0-	
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	4 1	24 3	N	-0-	-0-	
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 3	N	-0-	-0-	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	8 1	43 3	N	-0-	-0-	
*02	28 N	24	-0-	-4	-0-	4 1	20 3	N	-0-	-0-	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3	N	-0-	-0-	

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 41		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 20		RRCID -> 262222		COMPL. DATE 01/22/2011			TOTAL DEPTH 8549			PERF. 6310 - 7990				
10	496 N	489	-0-	-7	-0-	43	1	446	3	Y	-0-			-0-
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	38	1	432	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	41	1	449	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	49	1	430	3	Y	-0-			-0-
*02	448 N	263	-0-	-185	-0-	32	1	231	3	Y	-0-			-0-
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 9		RRCID -> 262223		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 8585			PERF. 7464 - 8436				
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	25	1	256	3	N	1	2	1	3
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	21	1	248	3	N	2	2	1	3
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	21	1	254	3	N	2	2	1	3
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	22	1	246	3	N	1	1	1	3
*02	252 N	236	-0-	-16	-0-	28	1	206	3	N	2	1	1	4
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	25	1	1	2	N	1	2	1	3
						237	3	1	9					

WELL #: 24		RRCID -> 262416		COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6466 - 8100				
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	21	1	175	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	16	1	192	3	Y	-0-			-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	-0-			-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 262486		COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 8702			PERF. 8338 - 8460				
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	113	1	460	3	N	-0-			-0-
11	600 N	535	-0-	-65	-0-	30	1	505	3	N	-0-			-0-
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	50	1	503	3	N	-0-			-0-
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	47	1	490	3	N	-0-			-0-
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	117	1	388	3	N	-0-			-0-
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-			-0-
						544	3							

WELL #: 11		RRCID -> 262729		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 8525			PERF. 7416 - 8236				
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	20	1	460	3	N	-0-			2
11	510 N	432	-0-	-78	-0-	23	1	409	3	N	-0-	1	1	1
12	496 N	443	-0-	-53	-0-	19	1	424	3	N	-0-			1
01	465 N	369	-0-	-96	-0-	14	1	355	3	N	-0-			1
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	3	N	-0-			1
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-	1	1	-0-
						465	3							

WELL #: 1		RRCID -> 262756		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 6918 - 7804				
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MARIGLIANO		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310 WELL #: 1610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262952 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228																
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	62	1	356	3	N	-0-					170
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	61	1	390	3	N	-0-					170
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	58	1	367	3	N	-0-					170
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	55	1	300	3	N	-0-					170
*02	420 N	313	-0-	-107	-0-	49	1	246	3	N	16					186
						18	9									
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	405	3	N	-0-					186

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263013 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374																
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	24	1	237	3	N	2	2	1			4
						2	9									
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	21	1	244	3	N	2	2	1			4
						2	9									
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	20	1	246	3	N	2	3	1			3
						2	9									
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	N	2	1	1			4
						2	9									
*02	252 N	223	-0-	-29	-0-	27	1	194	3	N	2	1	1			5
						2	9									
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	25	1	1	2	N	2	3	1			4
						242	3	2	9							

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263016 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020																
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	3	N	-0-					12
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	3	N	-0-					12
12	465 N	425	-0-	-40	-0-	30	1	395	3	N	-0-					12
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	37	1	447	3	N	-0-					12
*02	420 N	130	-0-	-290	-0-	9	1	121	3	N	-0-					12
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	606	3	N	-0-					12

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 263039 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621																
10	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. 27		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 263040 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290																
10	682 N	626	-0-	-56	-0-	26	1	600	3	N	-0-					1
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	31	1	568	3	N	-0-	1	1			-0-
12	651 N	588	-0-	-63	-0-	26	1	561	3	N	1					1
01	620 N	510	-0-	-110	-0-	20	1	490	3	N	-0-					1
*02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	93	1	784	3	N	-0-					1
03	589 N	567	-0-	-22	-0-	31	1	2	2	N	-0-					1
						534	3									

MARIGLIANO WELL #: 2505 RRCID -> 263324 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424																
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	28	1	160	3	N	-0-					1
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	3	N	-0-					1
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	24	1	156	3	N	-0-					1
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	24	1	131	3	N	-0-					1
*02	168 N	121	-0-	-47	-0-	20	1	101	3	N	-0-					1
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					1

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 13 RRCID -> 263417 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036																
10	1209 X	967	-0-	-242	-0-	40	1	927	3	N	-0-					2
11	990 X	942	-0-	-48	-0-	49	1	893	3	N	-0-	1	1			1
12	1023 X	966	-0-	-57	-0-	42	1	924	3	N	-0-					1
01	992 X	961	-0-	-31	-0-	37	1	924	3	N	-0-					1
*02	868 N	865	-0-	-3	-0-	92	1	773	3	N	-0-					1
03	961 N	953	-0-	-8	-0-	52	1	3	2	N	-0-	1	1			-0-
						898	3									

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 15 RRCID -> 263419 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500																
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	15	1	342	3	N	-0-					1
11	390 N	301	-0-	-89	-0-	16	1	285	3	N	-0-	1	1			-0-
12	403 N	304	-0-	-99	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	11	1	282	3	N	1					1
						1	9									
*02	280 N	265	-0-	-15	-0-	28	1	237	3	N	-0-					1
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	15	1	1	2	N	-0-					1
						261	3									

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 16 RRCID -> 263420 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050																
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	15	1	345	3	N	-0-					2
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	18	1	334	3	N	-0-	1	1			1
12	372 N	282	-0-	-90	-0-	12	1	270	3	N	-0-					1
01	372 N	306	-0-	-66	-0-	12	1	294	3	N	-0-					1
*02	336 N	269	-0-	-67	-0-	29	1	240	3	N	-0-					1
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-	1	1			-0-
						285	3									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 POWELL 15 WELL #: 1 RRCID -> 263421 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	38	1	125	3	N	-0-			7
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	40	1	123	3	N	-0-			7
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	50	1	118	3	N	-0-			7
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	19	1	130	3	N	2			9
						2	9							
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	N	20			29
						22	9							
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	N	3			32
						3	9							

MARIGLIANO WELL #: 1503 RRCID -> 263802 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 263803 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 7420

10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	75	1	758	3	N	2	3	1	5
						2	9							
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	65	1	765	3	N	3	3	1	5
						3	9							
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	63	1	778	3	N	2	3	1	4
						2	9							
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	75	1	822	3	N	3	2	1	5
						3	9							
*02	784 N	743	-0-	-41	-0-	89	1	651	3	N	3	2	1	6
						3	9							
*03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	85	1	2	2	N	3	3	1	6
						818	3	3	9					

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 263962 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

10	1705 X	1357	-0-	-348	-0-	121	1	1217	3	N	17	18	1	31
						19	9							
11	1350 X	1326	-0-	-24	-0-	103	1	1203	3	N	18	19	1	30
						20	9							
12	1395 X	1339	-0-	-56	-0-	99	1	1222	3	N	16	20	1	26
						18	9							
01	1395 X	1265	-0-	-130	-0-	105	1	1142	3	N	16	10	1	32
						18	9							
*02	1232 N	1108	-0-	-124	-0-	132	1	961	3	N	14	10	1	36
						15	9							
03	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	118	1	3	2	N	19	21	1	34
						1137	3	21	9					

POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426

10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	Y	-0-			1
11	360 N	111	-0-	-249	-0-	9	1	102	3	Y	-0-			1
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	Y	-0-			1
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	-0-			1
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	296	3	Y	-0-			1
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	3	Y	-0-			1

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC POWELL 4		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 6		RRCID -> 264164		COMPL. DATE 03/12/2012			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7376 - 8020				
10	1395 X	1082	-0-	-313	-0-	81	1	1001	3	Y	-0-					2
11	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	108	1	1274	3	Y	-0-					2
12	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	104	1	1216	3	Y	7	2	1			7
01	1085 N	761	-0-	-324	-0-	54	1	705	3	Y	2	2	1			7
*02	1288 N	597	-0-	-691	-0-	68	1	528	3	Y	1					8
03	1333 N	1133	-0-	-200	-0-	99	1	1033	3	Y	1	2	1			7

FISHER 131		WELL #: 1		RRCID -> 264165		COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 7300			PERF. 5832 - 7122				
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	69	1	912	3	Y	-0-					-0-
11	1050 N	996	-0-	-54	-0-	68	1	928	3	Y	-0-					-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	72	1	942	3	Y	-0-					-0-
01	992 N	991	-0-	-1	-0-	73	1	918	3	Y	-0-					-0-
*02	896 N	329	-0-	-567	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
*03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	74	1	968	3	Y	-0-					-0-

HOLLENBECK A		WELL #: 5601		RRCID -> 264270		COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 6644 - 7970				
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	30	1	401	3	N	-0-					-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	N	-0-					-0-
12	434 N	324	-0-	-110	-0-	23	1	301	3	N	-0-					-0-
01	434 N	323	-0-	-111	-0-	25	1	298	3	N	-0-					-0-
*02	336 N	176	-0-	-160	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
03	310 N	164	-0-	-146	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH PP		WELL #: 5402		RRCID -> 264454		COMPL. DATE 03/18/2012			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6854 - 8168				
10	775 N	766	-0-	-9	-0-	45	1	720	3	N	1	1	1			1
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	46	1	683	3	N	1	1	1			1
12	806 N	744	-0-	-62	-0-	33	1	711	3	N	-0-					1
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	34	1	700	3	N	-0-					1
*02	672 N	620	-0-	-52	-0-	53	1	567	3	N	-0-					1
03	744 N	738	-0-	-6	-0-	53	1	685	3	N	-0-					1

MARIGLIANO		WELL #: 1606		RRCID -> 264543		COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 7348 - 8124				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 14		WELL #: 6		RRCID -> 264595		COMPL. DATE 04/10/2012			TOTAL DEPTH 8403			PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 266673 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 N	818	-0-	-50	-0-	34	1	784	3	N	-0-			2
11	840 N	775	-0-	-65	-0-	41	1	734	3	N	-0-	1	1	1
12	837 N	781	-0-	-56	-0-	34	1	747	3	N	-0-			1
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	30	1	745	3	N	-0-			1
*02	728 N	681	-0-	-47	-0-	72	1	609	3	N	-0-			1
*03	775 N	715	-0-	-60	-0-	39	1	2	2	N	-0-	1	1	-0-
						674	3							

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268155 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			11
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-	7	1	4
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			4
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-			4
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			4
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	1	3	1	2
						1	9							

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268243 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-			2
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	20	1	240	3	Y	-0-			2
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	25	1	291	3	Y	-0-			2
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	-0-			2
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	Y	-0-			2
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	-0-			2

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268249 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

10	217 N	57	-0-	-160	-0-	4	1	53	3	Y	-0-			1
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	10	1	122	3	Y	-0-			1
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-			1
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-			1
*02	112 N	38	-0-	-74	-0-	4	1	34	3	Y	-0-			1
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268251 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	N	11	7	1	6
						12	9							
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	428	3	N	9	9	1	6
						10	9							
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	5	7	1	4
						6	9							
01	558 N	452	-0-	-106	-0-	21	1	430	3	N	1	3	1	2
						1	9							
*02	448 N	372	-0-	-76	-0-	32	1	340	3	N	-0-			2
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	N	1	1	1	2
						1	9							

SAWYER (CANYON) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		//CONT.// 81267 333 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 268252 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146														
10	992 N	986	-0-	-6	-0-	58	1	928	3	N	-0-			-0-
11	930 N	924	-0-	-6	-0-	58	1	865	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	930 N	912	-0-	-18	-0-	40	1	872	3	N	-0-			-0-
01	992 N	897	-0-	-95	-0-	42	1	855	3	N	-0-			-0-
*02	868 N	799	-0-	-69	-0-	68	1	730	3	N	1			1
						1	9							
*03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	67	1	867	3	N	1	1	1	1
						1	9							

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268253 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228														
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	25	1	249	3	N	1	2	1	4
						1	9							
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	44	1	514	3	N	2	2	1	4
						2	9							
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	N	2	3	1	3
						2	9							
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	N	2	1	1	4
						2	9							
*02	532 N	265	-0-	-267	-0-	32	1	232	3	N	1	1	1	4
						1	9							
03	434 N	341	-0-	-93	-0-	32	1	1	2	N	2	2	1	4
						306	3	2	9					

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268254 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195														
10	496 N	448	-0-	-48	-0-	66	1	382	3	N	-0-			233
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	65	1	412	3	N	-0-			233
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	61	1	388	3	N	-0-			233
01	434 N	27	-0-	-407	-0-	1	1	6	3	N	18	171	1	80
						20	9							
*02	448 N	445	-0-	-3	-0-	74	1	371	3	N	-0-			80
03	434 N	286	-0-	-148	-0-	30	1	256	3	N	-0-			80

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270864 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070														
10	899 N	862	-0-	-37	-0-	138	1	696	3	N	25			211
						28	9							
11	840 N	834	-0-	-6	-0-	142	1	662	3	N	27			238
						30	9							
12	868 N	857	-0-	-11	-0-	134	1	708	3	N	14			252
						15	9							
01	868 N	848	-0-	-20	-0-	135	1	687	3	N	24			276
						26	9							
*02	784 N	768	-0-	-16	-0-	146	1	590	3	N	29			305
						32	9							
03	868 N	846	-0-	-22	-0-	152	1	665	3	N	26			331
						29	9							

DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280431 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530														
10	651 N	536	-0-	-115	-0-	59	1	477	3	N	-0-			89
11	630 N	542	-0-	-88	-0-	43	1	499	3	N	-0-			89
12	620 N	579	-0-	-41	-0-	77	1	502	3	N	-0-			89
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	495	3	N	-0-			89
*02	504 N	470	-0-	-34	-0-	43	1	427	3	N	-0-			89
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	546	3	N	-0-			89

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
XOG OPERATING LLC				945921										
STEWART -1-				WELL #:	1	RRCID ->	061404	COMPL. DATE	01/10/1975	TOTAL DEPTH	4734	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWART -2-				WELL #:	2	RRCID ->	064066	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	5014	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWART -3-				WELL #:	1	RRCID ->	064067	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE 90				WELL #:	1	RRCID ->	070565	COMPL. DATE	02/12/1977	TOTAL DEPTH	5105	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. 75				WELL #:	1	RRCID ->	071315	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	4588	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B.				WELL #:	3	RRCID ->	073763	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	4807	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B.				WELL #:	2	RRCID ->	126351	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	3582	PERF.	1977 - 1988	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921														
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 128947		COMPL. DATE 11/07/1988		TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS		WELL #: 7801		RRCID -> 129410		COMPL. DATE 12/19/1988		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B.		WELL #: 771		RRCID -> 129490		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART "A"		WELL #: 2		RRCID -> 129689		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS 78		WELL #: 7802		RRCID -> 130527		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD		WELL #: 301		RRCID -> 131111		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART		WELL #: 7851		RRCID -> 139131		COMPL. DATE 06/17/1991		TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921										
WALLACE, D. 74		WELL #: 1		RRCID -> 182423		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, D. 74		WELL #: 2		RRCID -> 185803		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188				
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-			-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-			-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			-0-
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3	N	-0-			-0-
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-			-0-

FRAZIER, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 216798		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290				
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 2		RRCID -> 220972		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252				
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 3		RRCID -> 220975		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288				
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-

FOREMAN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 223121		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASSIUS CLAY		WELL #: 4		RRCID -> 223351		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230				
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.// 81267 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
XOG OPERATING LLC		//CONT.// 945921														
CASSIUS CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 224194		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, JOE		WELL #: 4		RRCID -> 224279		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 226414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430								
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

PATTERSON, FLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 227315		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520								
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

FOREMAN, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 227468		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304								
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

PATTERSON, FLOYD		WELL #: 3		RRCID -> 241393		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684								
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON)		//CONT.//		81267 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SUTTON			
ZARVONA ENERGY LLC				950523									
ROUSSELOT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	087213	COMPL. DATE	03/14/1980	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7459 - 7508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	306 1	17 2	Y	-0-			-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	315 1	18 2	Y	-0-			-0-
12		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2556 1	145 2	Y	-0-			-0-
01		310 N	180	-0-	-130	-0-	171 1	9 2	Y	-0-			-0-
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	555 1	27 2	Y	-0-			-0-
*03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1596 1	74 2	Y	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639						CNTY: SUTTON			
VANDER STUCKEN				WELL #:	501	RRCID ->	218201	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	3062 - 3294
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (ELLENBURGER)				81267 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC				378641									
MIERS, W. L. -B-				WELL #:	53	RRCID ->	167626	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4949 - 4986
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (LEONARD)				81267 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC				378641									
ALDWELL RANCH				WELL #:	1305	RRCID ->	059280	COMPL. DATE	07/26/1974	TOTAL DEPTH	9488	PERF.	N/A
10	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270 2		Y	-0-			-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621 2		Y	-0-			-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675 2		Y	-0-			-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849 2		Y	-0-			-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	780 2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804 2		Y	-0-			-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462						CNTY: SUTTON			
SAWYER 169				WELL #:	3	RRCID ->	178595	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3478 - 3676
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	-0-	B	4	4 2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4									
03	DLQ G-10	57	-0-	-0-	B	61	3 1	54 2	Y	-0-			-0-

SAWYER (LEONARD)		//CONT.//		81267 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC				875310								
BLOODWORTH 139				WELL #: 5	RRCID -> 089087	COMPL. DATE 02/21/1980	TOTAL DEPTH 2036	PERF. 1693	- 1717			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	Y	-0-	-0-		
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	Y	-0-	-0-		
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	Y	-0-	-0-		
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	Y	-0-	-0-		
*02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			Y	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3	Y	-0-	-0-		

MEADOR 178				WELL #: 11	RRCID -> 258572	COMPL. DATE 01/14/2010	TOTAL DEPTH 2519	PERF. 2002	- 2132			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		

FAWCETT, RANDEE TRUST "B"				WELL #: 10	RRCID -> 262354	COMPL. DATE 11/19/2010	TOTAL DEPTH 8668	PERF. 2880	- 5274			
10	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	37	1	280	3	N	-0-	-0-
11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	37	1	256	3	N	-0-	-0-
12	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	36	1	271	3	N	-0-	-0-
01	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	30	1	267	3	N	-0-	-0-
*02	280 N	254	-0-	-26 B	-0-	22	1	232	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	33	1	289	3	N	-0-	-0-

MARIGLIANO				WELL #: 1501	RRCID -> 262355	COMPL. DATE 04/16/2011	TOTAL DEPTH 6407	PERF. 3000	- 3086			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		

MAYER , EDWIN S. JR. 'I'				WELL #: 5	RRCID -> 265937	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 2662	- 7122			
10	1266 N	1210	-0-	-56 B	-0-	160	1	1050	3	N	-0-	248
11	1225 N	1189	-0-	-36 B	-0-	166	1	1023	3	N	-0-	248
12	1235 N	1198	-0-	-37 B	-0-	150	1	1048	3	N	-0-	248
01	1204 N	1200	-0-	-4 B	-0-	153	1	1047	3	N	-0-	248
*02	1115 N	965	-0-	-150 B	-0-	166	1	799	3	N	-0-	248
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	181	1	1041	3	N	-0-	248

RANDEE FAWCETT TRUST				WELL #: 19	RRCID -> 272122	COMPL. DATE 04/10/2013	TOTAL DEPTH 8361	PERF. 1283	- 3953			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		

SAWYER (LEONARD) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 46		//CONT.// 81267 500 //CONT.// 875310		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER 36		WELL #: 16		RRCID -> 274769	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 3115	-	5061				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 36		WELL #: 6		RRCID -> 279524	COMPL. DATE 10/13/2013	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 1840	-	5096				
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	47 1	236 3		N	-0-			14
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	35 1	257 3		N	-0-			14
12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	20 1	261 3		N	-0-			14
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	18 1	214 3		N	-0-	6 1		8
*02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	75 1	209 3		N	-0-			8
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			8
*03	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	34 1	277 3		N	-0-			8

MAYER 36		WELL #: 9		RRCID -> 279525	COMPL. DATE 05/30/2013	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 1812	-	4561				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MAYER 36		WELL #: 11		RRCID -> 279526	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 2068	-	5171				
10	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	293 1	501 3		N	-0-			2
11	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	300 1	458 3		N	-0-			2
12	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	313 1	496 3		N	-0-			2
01	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	313 1	558 3		N	-0-	1 1		1
*02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	301 1	190 3		N	-0-			1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			1
*03	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	327 1	714 3		N	-0-			1

MAYER 36		WELL #: 7		RRCID -> 280012	COMPL. DATE 10/19/2013	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 2138	-	4513				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DUKE WILSON 21		WELL #: 16		RRCID -> 280799	COMPL. DATE 04/02/2013	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 2220	-	8530				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (LEONARD) UPP OPERATING, LLC THOMSON "C"		//CONT.// 81267 500 //CONT.// 875310		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SUTTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 7 RRCID -> 290007 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 2167 - 2292												
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

KIRBY 1 WELL #: 4 RRCID -> 290030 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2097 - 2107												
10	SHUT IN	60	-0-	60 B	555	7 1	53 9	N	48	162 1	66	
11	SHUT IN	9	-0-	9 B	564	7 1	2 9	N	2		68	
12	SHUT IN	7	-0-	7 B	571	7 1		N	-0-		68	
01	SHUT IN	72	-0-	72 B	643	5 1	67 9	N	61		129	
*02	SHUT IN	74	-0-	74 B	717	8 1	66 9	N	60		189	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 717												
03	SHUT IN	51	-0-	51 B	768	8 1	43 9	N	39	160 1	68	

HILL-FAWCETT, RANDEE 'B' WELL #: 3 RRCID -> 290049 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 1534 - 1554												
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

DUNBAR, NED WELL #: 51 RRCID -> 290058 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1746 - 1768												
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

DEBERRY "A" WELL #: 82 RRCID -> 290059 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 1667 - 1681												
10	SHUT IN	80	-0-	80 B	1748	8 1	72 9	N	65		202	
11	SHUT IN	96	-0-	96 B	1844	8 1	88 9	N	80	157 1	125	
12	SHUT IN	95	-0-	95 B	1939	8 1	87 9	N	79		204	
*01	SHUT IN	66	-0-	66 B	2005	22 1	44 9	N	40	159 1	73	
*02	SHUT IN	136	-0-	136 B	2141	67 1	69 9	N	63	12 7	148	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2141												
03	SHUT IN	153	-0-	153 B	2294	68 1	85 9	N	77		225	

JONES RANCH 157 WELL #: 3 RRCID -> 290654 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1804 - 1940												
01	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN)			81267 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SUTTON			
HENRY PETROLEUM LLC			378641									
WALLACE, G. D.			WELL #: 6601		RRCID -> 157478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5750 - 6300			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC			730462									
JONES 121			WELL #: 17		RRCID -> 197215		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6812 - 8000			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC			875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
MAYFIELD 40			WELL #: 2		RRCID -> 057869		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45			WELL #: 2		RRCID -> 057870		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "GG"			WELL #: 31		RRCID -> 117270		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 7776					
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	90	3	N	25	68	1	104
						28	9							
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	107	1	572	3	N	39	47	1	96
						43	9							
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	162	1	1187	3	N	84	69	1	111
						92	9							
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	98	1	1024	3	N	62			173
						68	9							
*02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	88	1	713	3	N	12	66	1	119
						13	9							
*03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	103	1	852	3	N	3	41	1	81
						3	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "S"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
		WELL #: 17		RRCID -> 119342		COMPL. DATE 12/04/1985			TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	39	1	661	3	N	-0-			2
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	33	1	650	3	N	1			3
12	713 N	702	-0-	-11	-0-	33	1	669	3	N	-0-			3
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	33	1	670	3	N	-0-			3
*02	644 N	597	-0-	-47	-0-	33	1	564	3	N	-0-			3
03	713 N	684	-0-	-29	-0-	32	1	652	3	N	-0-			3

MAYER, MINNIE H. "KK"		WELL #: 34		RRCID -> 120320		COMPL. DATE 01/18/1986			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYER RANCH "LLL"		WELL #: 142		RRCID -> 125228		COMPL. DATE 08/15/1987			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 7935					
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	54	1	906	3	N	-0-			2
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	3	N	-0-			2
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	45	1	908	3	N	1	1	1	2
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	46	1	918	3	N	-0-			2
*02	868 N	826	-0-	-42	-0-	45	1	780	3	N	1	1	1	2
*03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	929	3	N	1	1	1	2

HILL-MAYER, MINNIE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 126036		COMPL. DATE 10/19/1987			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739					
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	48	1	801	3	N	1	45	1	33
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	3	N	-0-			33
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	763	3	N	-0-	17	1	16
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	3	N	-0-			16
*02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	821	3	N	-0-	8	1	8
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	N	2	5	1	5

MAYER RANCH T		WELL #: 1803		RRCID -> 126037		COMPL. DATE 11/02/1987			TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135					
10	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	77	1	1297	3	N	-0-			2
11	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	62	1	1245	3	N	1			3
12	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	64	1	1286	3	N	-0-			3
01	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	63	1	1266	3	N	-0-			3
*02	1232 N	1058	-0-	-174	-0-	58	1	1000	3	N	-0-			3
03	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	62	1	1257	3	N	-0-			3

MAYER RANCH "PPP"		WELL #: 154		RRCID -> 126459		COMPL. DATE 04/14/1988			TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310										
MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #:		9	RRCID ->	127129	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	7904 - 8138		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	186 N	180	-0-	-6	-0-		10	1	170	3	N	-0-		-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-		8	1	164	3	N	-0-		-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-		8	1	169	3	N	-0-		-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-		9	1	171	3	N	-0-		-0-
*02	168 N	161	-0-	-7	-0-		9	1	152	3	N	-0-		-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-		9	1	189	3	N	-0-		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	128108	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	6260 - 7595		
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-		2	1	12	3	N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14 N	1	-0-	-13	-0-		1	3			N	-0-		-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MAYER RANCH "HHH"		WELL #:		135	RRCID ->	139139	COMPL. DATE	06/19/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7921 - 8065		
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-		15	1	238	3	N	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-		15	1	221	3	N	-0-		-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-		10	1	226	3	N	-0-		-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-		11	1	218	3	N	-0-		-0-
*02	224 N	201	-0-	-23	-0-		17	1	184	3	N	-0-		-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-		16	1	212	3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE "B"		WELL #:		102	RRCID ->	152656	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7529 - 7812		
10	682 N	662	-0-	-20	-0-		105	1	553	3	N	4	3 1	7
							4	9						
11	660 N	648	-0-	-12	-0-		101	1	544	3	N	3	4 1	6
							3	9						
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-		78	1	573	3	N	2	3 1	5
							2	9						
01	651 N	647	-0-	-4	-0-		56	1	588	3	N	3		8
							3	9						
*02	736 N	736	-0-	-0-	-0-		80	1	650	3	N	5	3 1	10
							6	9						
03	651 N	606	-0-	-45	-0-		65	1	539	3	N	2	4 1	8
							2	9						

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #:		3	RRCID ->	152708	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7709 - 7950		
10	589 N	564	-0-	-25	-0-		89	1	468	3	N	6	6 1	14
							7	9						
11	570 N	549	-0-	-21	-0-		85	1	458	3	N	5	7 1	12
							6	9						
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-		73	1	533	3	N	4	6 1	10
							4	9						
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-		49	1	515	3	N	6		16
							7	9						
*02	504 N	446	-0-	-58	-0-		48	1	391	3	N	6	6 1	16
							7	9						
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-		68	1	563	3	N	6	6 1	16
							7	9						

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC WARD, JOHN "A"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SUTTON		
WELL #: 4		RRCID -> 152709		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7123 - 7560				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	713 N	613	-0-	-100	-0-	60 1	552 3	N	1			2
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	1 9						2
12	682 N	612	-0-	-70	-0-	53 1	548 3	N	-0-			2
01	620 N	569	-0-	-51	-0-	59 1	553 3	N	-0-			2
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	58 1	511 3	N	-0-			2
*03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	75 1	570 3	N	-0-			2
						54 1	587 3	N	-0-			2

MAYER RANCH "AA"		WELL #: 2502		RRCID -> 152714		COMPL. DATE 09/12/1994		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7600 - 7962		
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	148 1	880 3	N	-0-			3
11	990 N	964	-0-	-26	-0-	145 1	818 3	N	1	1 1		3
12	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1 9						3
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	130 1	888 3	N	-0-			3
*02	896 N	352	-0-	-544	-0-	152 1	876 3	N	-0-			3
*03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	67 1	285 3	N	-0-			3
						149 1	937 3	N	-0-			3

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 2		RRCID -> 153890		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 8243		PERF. 7757 - 7984		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 1002		RRCID -> 154403		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7709 - 8010		
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22 1	368 3	N	1	1 1		2
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	1 9						3
12	434 N	385	-0-	-49	-0-	16 1	325 3	N	1			3
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	1 9						4
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18 1	366 3	N	1	1 1		3
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	1 9						2
						18 1	369 3	N	1			4
						1 9						3
						18 1	307 3	N	-0-	1 1		3
						19 1	379 3	N	-0-	1 1		2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 2		RRCID -> 155725		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7834 - 8094		
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	126 1	745 3	N	-0-			2
11	870 N	840	-0-	-30	-0-	126 1	713 3	N	1	1 1		2
12	899 N	853	-0-	-46	-0-	1 9						2
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	109 1	744 3	N	-0-			2
*02	784 N	636	-0-	-148	-0-	129 1	742 3	N	-0-			2
03	868 N	338	-0-	-530	-0-	121 1	515 3	N	-0-			2
						46 1	292 3	N	-0-			2

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH "DD"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 2802		RRCID -> 155729		COMPL. DATE 09/06/1995			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	24	1	141	3	N	-0-	1
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	25	1	140	3	N	-0-	1
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	22	1	154	3	N	-0-	1
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	3	N	-0-	1
*02	168 N	131	-0-	-37	-0-	25	1	106	3	N	-0-	1
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	21	1	132	3	N	1	2
						1	9					

MAYER, EDWIN S. JR. "P"		WELL #: 5		RRCID -> 155734		COMPL. DATE 07/02/1995			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421			
10	1860 X	1652	-0-	-208	-0-	95	1	1514	3	N	39	29
						43	9					
11	1620 X	1589	-0-	-31	-0-	97	1	1450	3	N	38	27
						42	9					
12	1674 X	1576	-0-	-98	-0-	69	1	1485	3	N	20	17
						22	9					
01	1674 X	1578	-0-	-96	-0-	73	1	1481	3	N	22	22
						24	9					
*02	1484 N	1298	-0-	-186	-0-	109	1	1176	3	N	12	26
						13	9					
*03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	117	1	1515	3	N	18	23
						20	9					

HILL-MAYER, EDWIN S., "X"		WELL #: 4		RRCID -> 155736		COMPL. DATE 08/10/1995			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3

HILL-MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 155771		COMPL. DATE 05/14/1995			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963			
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	-0-	1
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-	1
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-	1
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	3	N	-0-	1
*02	196 N	175	-0-	-21	-0-	10	1	165	3	N	-0-	1
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-	1

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 102		RRCID -> 155773		COMPL. DATE 07/13/1995			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7719			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "N"		WELL #: 1302		RRCID -> 156377		COMPL. DATE 08/02/1995			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878			
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	70	1	368	3	N	-0-	1
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	68	1	364	3	N	-0-	1
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	53	1	391	3	N	-0-	1
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	3	N	-0-	1
*02	364 N	334	-0-	-30	-0-	37	1	297	3	N	-0-	1
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	49	1	407	3	N	-0-	1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814

10	279 N	274	-0-	-5	-0-	44	1	230	3	N	-0-			1
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	41	1	221	3	N	-0-			1
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	32	1	234	3	N	-0-			1
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	23	1	240	3	N	-0-			1
*02	252 N	207	-0-	-45	-0-	23	1	184	3	N	-0-			1
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	28	1	233	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968

10	186 N	180	-0-	-6	-0-	26	1	154	3	N	-0-			3
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	26	1	145	3	N	-0-	3	1	2
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	22	1	150	3	N	-0-			3
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	25	1	145	3	N	-0-	1	1	3
*02	168 N	149	-0-	-19	-0-	28	1	121	3	N	-0-	1	1	2
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	23	1	147	3	N	-0-	1	1	2

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2402 RRCID -> 156500 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955

10	682 N	665	-0-	-17	-0-	96	1	569	3	N	-0-			1
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	91	1	514	3	N	-0-			1
12	682 N	594	-0-	-88	-0-	76	1	518	3	N	-0-			1
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	150	1	862	3	N	-0-			1
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	136	1	577	3	N	-0-			1
*03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	106	1	666	3	N	-0-			1

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088

10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	66	1	390	3	N	-0-			1
11	330 N	245	-0-	-85	-0-	37	1	208	3	N	-0-			1
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	33	1	227	3	N	-0-			1
01	372 N	211	-0-	-161	-0-	31	1	180	3	N	-0-			1
*02	224 N	203	-0-	-21	-0-	39	1	164	3	N	-0-			1
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	35	1	219	3	N	-0-			1

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740

10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	69	1	363	3	N	-0-	2	1	4
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	65	1	349	3	N	-0-	1	2	3
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	47	1	342	3	N	-0-	2	2	3
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	34	1	358	3	N	-0-	1		4
*02	364 N	311	-0-	-53	-0-	34	1	274	3	N	-0-	3	2	5
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	44	1	368	3	N	-0-	1	2	4

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 157529		COMPL. DATE 11/24/1995			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	55	1	328 3	N	1			3
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	1	9	317 3	N	-0-			3
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	56	1	331 3	N	-0-			3
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	48	1	331 3	N	-0-			3
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	58	1	202 3	N	-0-			3
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	47	1	386 3	N	-0-			3
						61	1						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 4		RRCID -> 157530		COMPL. DATE 12/07/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052				
10	961 N	960	-0-	-1	-0-	138	1	822 3	N	-0-			2
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	140	1	790 3	N	1	1 1		2
12	961 N	949	-0-	-12	-0-	1	9	828 3	N	-0-			2
01	961 N	945	-0-	-16	-0-	121	1	805 3	N	-0-			2
*02	868 N	746	-0-	-122	-0-	140	1	604 3	N	-0-			2
03	961 N	911	-0-	-50	-0-	142	1	786 3	N	-0-			2
						125	1						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 157533		COMPL. DATE 12/01/1995			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867				
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	80	1	419 3	N	3	4 1		7
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	3	9	410 3	N	3	4 1		6
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	76	1	415 3	N	2	3 1		5
01	496 N	348	-0-	-148	-0-	3	9	315 3	N	3			8
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	418 3	N	5	3 1		10
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	2	9	479 3	N	4	4 1		10
						30	1						
						3	9						
						52	1						
						6	9						
						58	1						
						4	9						

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z		WELL #: 3		RRCID -> 157534		COMPL. DATE 01/26/1996			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909				
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32 3	N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32 3	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32 3	N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34 3	N	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30 3	N	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31 3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z		WELL #: 2		RRCID -> 158622		COMPL. DATE 04/04/1996			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891				
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	45	1	234 3	N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	44	1	235 3	N	-0-			-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	28	1	207 3	N	-0-			-0-
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	17	1	182 3	N	-0-			-0-
*02	252 N	245	-0-	-7	-0-	27	1	218 3	N	-0-			-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	25	1	203 3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER 36		WELL #: 5		RRCID -> 158976		COMPL. DATE 05/12/1996			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	31 1	524 3	N	28		29
						31 9					
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	32 1	631 3	N	2		31
						2 9					
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	33 1	655 3	N	2	16 1	17
						2 9					
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	29 1	583 3	N	2		19
						2 9					
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	41 1	708 3	N	-0-	9 1	10
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	28 1	559 3	N	1	5 1	6
						1 9					

SHANNON 52		WELL #: 7		RRCID -> 158977		COMPL. DATE 05/13/1996			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028		
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	18 1	260 3	Y	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	23 1	248 3	Y	-0-		-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	28 1	238 3	Y	-0-		-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	21 1	248 3	Y	-0-		-0-
*02	252 N	223	-0-	-29	-0-	17 1	206 3	Y	-0-		-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	22 1	263 3	Y	-0-		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V"		WELL #: 3		RRCID -> 159203		COMPL. DATE 04/19/1996			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052		
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	55 1	326 3	N	-0-		2
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	54 1	305 3	N	-0-	1 1	1
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	46 1	315 3	N	1		2
						1 9					
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	52 1	299 3	N	-0-		2
*02	336 N	301	-0-	-35	-0-	57 1	244 3	N	-0-		2
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	47 1	296 3	N	-0-		2

MAYER 37		WELL #: 3		RRCID -> 159235		COMPL. DATE 04/25/1996			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834		
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22 1	305 3	Y	-0-		-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23 1	295 3	Y	-0-		-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	24 1	302 3	Y	-0-		-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	21 1	305 3	Y	-0-		-0-
*02	308 N	262	-0-	-46	-0-	58 1	204 3	Y	-0-		-0-
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	21 1	279 3	Y	-0-		-0-

MAYER RANCH "W" 21		WELL #: 4		RRCID -> 159782		COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920		
10	868 N	854	-0-	-14	-0-	48 1	806 3	N	-0-		-0-
11	900 N	832	-0-	-68	-0-	40 1	792 3	N	-0-		-0-
12	868 N	859	-0-	-9	-0-	41 1	818 3	N	-0-		-0-
01	868 N	864	-0-	-4	-0-	41 1	823 3	N	-0-		-0-
*02	784 N	628	-0-	-156	-0-	34 1	594 3	N	-0-		-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	42 1	841 3	N	-0-		-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 4		RRCID -> 160911		COMPL. DATE 11/05/1996			TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7614 - 7749		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1125			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYFIELD 39		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 161715 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291											
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	115	1	750	3	Y	-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	144	1	690	3	Y	-0-
12	930 N	622	-0-	-308	-0-	116	1	506	3	Y	-0-
01	868 N	655	-0-	-213	-0-	72	1	580	3	Y	3
						3	9				
*02	784 N	679	-0-	-105	-0-	81	1	594	3	Y	4
						4	9				
03	620 N	449	-0-	-171	-0-	36	1	407	3	Y	5
						6	9				8 1

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162478 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 7334											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 302 RRCID -> 163258 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042											
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	3	N	-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	26	1	139	3	N	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	N	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-
*02	168 N	152	-0-	-16	-0-	17	1	135	3	N	-0-
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	N	-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2902 RRCID -> 163410 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832											
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	71	1	374	3	N	-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	64	1	346	3	N	-0-
12	434 N	369	-0-	-65	-0-	44	1	325	3	N	-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	37	1	389	3	N	1
						1	9				
*02	392 N	269	-0-	-123	-0-	30	1	239	3	N	-0-
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	3	N	-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3R RRCID -> 163749 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980											
10	589 N	541	-0-	-48	-0-	30	1	511	3	N	-0-
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	29	1	577	3	N	-0-
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	28	1	563	3	N	-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	594	3	N	-0-
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	37	1	637	3	N	-0-
*03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	3	N	-0-

SIMMONS 73 WELL #: 4 RRCID -> 163750 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944											
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	14	1	201	3	Y	-0-
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	17	1	182	3	Y	-0-
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	20	1	167	3	Y	-0-
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	13	1	158	3	Y	-0-
*02	196 N	102	-0-	-94	-0-	8	1	94	3	Y	-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	12	1	142	3	Y	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER 37		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164067 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839														
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	Y	-0-			-0-
*02	112 N	76	-0-	-36	-0-	17	1	59	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128														
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	484	3	N	4	3	1	4
						4	9							
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	456	3	N	4	4	1	4
						4	9							
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	2	3	1	3
						2	9							
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-	1	1	2
*02	420 N	416	-0-	-4	-0-	35	1	380	3	N	1			3
						1	9							
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	30	1	392	3	N	1	1	1	3
						1	9							

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966														
10	1798 X	1451	-0-	-347	-0-	86	1	1365	3	N	-0-			1
11	1530 X	1430	-0-	-100	-0-	89	1	1341	3	N	-0-			1
12	1581 X	1427	-0-	-154	-0-	63	1	1364	3	N	-0-			1
01	1519 X	1420	-0-	-99	-0-	67	1	1353	3	N	-0-			1
*02	1344 N	1120	-0-	-224	-0-	95	1	1025	3	N	-0-			1
03	1426 N	1185	-0-	-241	-0-	85	1	1100	3	N	-0-			1

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908														
10	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	61	1	977	3	N	2	1	1	1
						2	9							
11	1020 N	982	-0-	-38	-0-	61	1	921	3	N	-0-	1	1	-0-
12	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	44	1	959	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	1054 N	989	-0-	-65	-0-	46	1	939	3	N	4	1	1	3
						4	9							
*02	924 N	820	-0-	-104	-0-	70	1	748	3	N	2	1	1	4
						2	9							
03	992 N	945	-0-	-47	-0-	67	1	874	3	N	4	3	1	5
						4	9							

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 164804 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920														
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	-0-			41
11	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	3			Y	-0-			41
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	-0-			41
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-			41
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-			41
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-			41

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	4	1	69	3	N	13	13	1			11
						14	9									
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	68	3	N	13	14	1			10
						14	9									
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	66	3	N	8	11	1			7
						9	9									
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-	4	1			3
*02	84 N	77	-0-	-7	-0-	6	1	59	3	N	11	3	1			11
						12	9									
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-	5	1			6

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981

10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	425	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	N	-0-					1
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	397	3	N	-0-					1
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	37	1	483	3	N	-0-					1

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 167221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870

10	744 N	659	-0-	-85	-0-	45	1	614	3	Y	-0-					7
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	50	1	650	3	Y	7					14
						8	9									
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	3	Y	-0-					14
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	48	1	689	3	Y	-0-					14
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	165	1	584	3	Y	-0-					14
03	744 N	717	-0-	-27	-0-	50	1	667	3	Y	-0-					14

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	766	3	N	2	2	1			2
						2	9									
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	603	3	N	2	2	1			2
						2	9									
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-	1	1			1
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	677	3	N	-0-					1
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	563	3	N	2					3
						2	9									
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	48	1	629	3	N	-0-	1	1			2

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 15		WELL #: 4		RRCID -> 167485		COMPL. DATE 01/11/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51		WELL #: 6		RRCID -> 167491		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854								
10	651 N	599	-0-	-52	-0-	39	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	54	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	651 N	614	-0-	-37	-0-	65	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	49	1	583	3	Y	-0-					-0-
*02	588 N	535	-0-	-53	-0-	42	1	493	3	Y	-0-					-0-
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	590	3	Y	3	2	1			1
						3	9									

DIEBITSCH 70		WELL #: 2		RRCID -> 168070		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725								
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	18	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	44	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	3	Y	-0-					-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	308	-0-	-64	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 6X		RRCID -> 168077		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651								
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	91	1	593	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	660 N	587	-0-	-73	-0-	102	1	485	3	Y	-0-					1
12	651 N	573	-0-	-78	-0-	107	1	466	3	Y	-0-					1
01	682 N	611	-0-	-71	-0-	68	1	543	3	Y	-0-					1
*02	560 N	528	-0-	-32	-0-	64	1	464	3	Y	-0-					1
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	55	1	628	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 46		WELL #: 10		RRCID -> 169156		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780								
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	116	1	759	3	Y	-0-					2
11	870 N	821	-0-	-49	-0-	142	1	679	3	Y	-0-					2
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	157	1	681	3	Y	-0-					2
01	868 N	827	-0-	-41	-0-	91	1	736	3	Y	-0-					2
*02	756 N	678	-0-	-78	-0-	82	1	596	3	Y	-0-					2
*03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	808	3	Y	-0-					2

MAYFIELD 46		WELL #: 11		RRCID -> 169158		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060								
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	53	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	62	1	297	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	354	-0-	-18	-0-	66	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	40	1	319	3	Y	-0-					-0-
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	45	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER 37		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5 RRCID -> 169161 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 7636														
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-			-0-
*02	112 N	67	-0-	-45	-0-	15	1	52	3	Y	-0-			-0-
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 4 RRCID -> 169733 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946														
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	38	1	228	3	N	1			5
						1	9							
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	39	1	218	3	N	2	3	1	4
						2	9							
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	34	1	235	3	N	1			5
						1	9							
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	38	1	221	3	N	2	2	1	5
						2	9							
*02	252 N	221	-0-	-31	-0-	42	1	178	3	N	1	2	1	4
						1	9							
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	38	1	239	3	N	1	1	1	4
						1	9							

WELL #: 11 RRCID -> 169735 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
*02	22 X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELL #: 6 RRCID -> 169739 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896														
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
*02	56 N	40	-0-	-16	-0-	9	1	31	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 13 RRCID -> 169742 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 8070														
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	38	1	200	3	N	-0-			-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204	3	N	-0-			-0-
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	28	1	206	3	N	-0-			-0-
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	19	1	193	3	N	-0-			-0-
*02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	N	-0-			-0-
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	22	1	183	3	N	-0-			-0-

WELL #: 7 RRCID -> 170118 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7438 - 7496														
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	16	1	225	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	16	1	213	3	Y	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	15	1	220	3	Y	-0-			-0-
*02	224 N	200	-0-	-24	-0-	44	1	156	3	Y	-0-			-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 303		RRCID -> 170119		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 7712				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	22	1	114	3	N	-0-	3
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	20	1	110	3	N	-0-	3
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	16	1	116	3	N	-0-	3
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-	3
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-	3
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	3	N	-0-	3

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 7		RRCID -> 170120		COMPL. DATE 08/09/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731				
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	N	1	2
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	N	-0-	2
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-	2
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-	2
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-	2
*03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	138	1	1142	3	N	-0-	2

MAYFIELD 40		WELL #: 5		RRCID -> 170517		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 8134				
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	35	1	227	3	Y	-0-	1
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	40	1	189	3	Y	1	2
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	42	1	183	3	Y	-0-	2
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	25	1	198	3	Y	-0-	2
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	3	Y	-0-	2
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-	2

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 402		RRCID -> 170519		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060				
10	279 N	209	-0-	-70	-0-	33	1	175	3	N	1	2
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	39	1	207	3	N	1	2
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	37	1	269	3	N	-0-	2
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	N	-0-	2
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	N	-0-	2
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	32	1	265	3	N	-0-	2

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 303		RRCID -> 170520		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 5		RRCID -> 170686		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088				
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	64	1	542	3	Y	-0-	-0-
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	84	1	538	3	Y	-0-	-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	98	1	545	3	Y	-0-	-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	69	1	607	3	Y	-0-	-0-
*02	588 N	480	-0-	-108	-0-	58	1	422	3	Y	-0-	-0-
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	53	1	602	3	Y	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC RICHARDSON 138		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
		WELL #: 9		RRCID -> 170921		COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	18	1	156	3	Y	-0-	1
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	23	1	149	3	Y	1	2
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	1	9	142	3	Y	-0-	1
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	25	1	153	3	Y	-0-	1
*02	168 N	166	-0-	-2	-0-	17	1	145	3	Y	1	2
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	Y	1	2
						1	9					
						14	1	161	3	Y	-0-	1

MAYER, EDWIN S., JR. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 172035		COMPL. DATE 02/18/1999			TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K"		WELL #: 2		RRCID -> 172220		COMPL. DATE 02/06/1999			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626			
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-	-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-	-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 4		RRCID -> 172335		COMPL. DATE 02/18/1999			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708			
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-	-0-
*02	84 N	79	-0-	-5	-0-	6	1	73	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 5		RRCID -> 172365		COMPL. DATE 02/26/1999			TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688			
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	3	Y	-0-	1
11	480 N	312	-0-	-168	-0-	27	1	285	3	Y	-0-	-0-
12	434 N	283	-0-	-151	-0-	30	1	253	3	Y	-0-	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	410	3	Y	-0-	-0-
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	Y	-0-	-0-
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	42	1	497	3	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1103		RRCID -> 172416		COMPL. DATE 02/21/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837			
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	82	1	483	3	N	-0-	2
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	75	1	426	3	N	-0-	2
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	58	1	398	3	N	-0-	2
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	76	1	437	3	N	-0-	2
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	77	1	328	3	N	-0-	2
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	73	1	458	3	N	-0-	2

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER, MINNIE H. "KK"		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 342 RRCID -> 172417 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800														
10	744 N	707	-0-	-37	-0-	40	1	665	3	N	2	14	1	13
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	34	1	670	3	N	5			18
12	744 N	728	-0-	-16	-0-	34	1	690	3	N	4	10	1	12
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	722	3	N	4			16
*02	672 N	591	-0-	-81	-0-	32	1	547	3	N	11	8	1	19
*03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	36	1	738	3	N	3	11	1	11

WELL #: 803 RRCID -> 172605 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858														
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	N	-0-			1
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	13	1	76	3	N	-0-			1
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	N	-0-			1
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	12	1	68	3	N	-0-			1
*02	84 N	73	-0-	-11	-0-	14	1	59	3	N	-0-			1
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	88	1	64	3	N	-0-			1

WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744														
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	Y	-0-			-0-
*02	112 N	95	-0-	-17	-0-	21	1	74	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-			-0-

WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670														
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	N	3			4
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	60	1	324	3	N	42	15	1	31
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	261	3	N	26	21	1	36
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	N	32			68
*02	392 N	316	-0-	-76	-0-	29	1	237	3	N	45	25	1	88
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	32	1	267	3	N	29	33	1	84

WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781														
10	682 N	376	-0-	-306	-0-	44	1	332	3	Y	-0-			8
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	137	1	748	3	Y	-0-			8
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	78	1	578	3	Y	-0-			8
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	77	1	554	3	Y	-0-			8
*02	840 N	510	-0-	-330	-0-	138	1	372	3	Y	-0-			8
03	651 N	589	-0-	-62	-0-	77	1	512	3	Y	-0-			8

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 173412 COMPL. DATE 05/30/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 12 RRCID -> 173413 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101

10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	212	1	1806	3	Y	-0-	1	1			1
11	2160 N	2012	-0-	-148	-0-	272	1	1740	3	Y	-0-					1
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	298	1	1663	3	Y	-0-					1
01	2015 N	1223	-0-	-792	-0-	124	1	1090	3	Y	8					9
						9	9									
*02	1876 N	1585	-0-	-291	-0-	191	1	1394	3	Y	-0-					9
*03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	183	1	2096	3	Y	-0-	8	1			1

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854

10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-					2
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	14	1	208	3	N	-0-					2
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					2
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					2
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	N	-0-					2
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	N	-0-					2

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER 47		WELL #: 4		RRCID -> 174335		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 174574		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762		
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	188 3	N	-0-	2
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11 1	160 3	N	-0-	2
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 3	N	-0-	2
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 3	N	-0-	2
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13 1	139 3	N	-0-	2
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12 1	159 3	N	-0-	2

MAYER, MINNIE H. "D"		WELL #: 302		RRCID -> 174718		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAYER 19		WELL #: 4		RRCID -> 176221		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 7		RRCID -> 176442		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 47		WELL #: 6		RRCID -> 176458		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 7880		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 23		RRCID -> 176459		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7710		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 22		RRCID -> 176505		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7716 - 7771							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #: 3		RRCID -> 176596		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RICHARDSON 138		WELL #: 13		RRCID -> 176642		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7958							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RICHARDSON 138		WELL #: 15		RRCID -> 176643		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950							
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	150	1	1277	3	Y	-0-	4	1	1
11	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	198	1	1263	3	Y	2			3
							2	9							
12	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	209	1	1170	3	Y	-0-	2	1	1
01	1426	N	921	-0-	-505	-0-	94	1	827	3	Y	-0-			1
*02	1344	N	690	-0-	-654	-0-	83	1	607	3	Y	-0-			1
03	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	98	1	1128	3	Y	1	1	1	1
							1	9							

MAYER		WELL #: 15		RRCID -> 176963		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAYER		WELL #: 17		RRCID -> 176965		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485	6485			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485	6485			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485	6485			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485	6485			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485	6485			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	6485	6485			N	NO RPT			-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310										
MAYER 1			WELL #: 4		RRCID -> 177323		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 18			WELL #: 4		RRCID -> 177357		COMPL. DATE 09/29/1999			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45			WELL #: 9		RRCID -> 177608		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46			WELL #: 15		RRCID -> 177610		COMPL. DATE 03/12/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000			
10	775 N	654	-0-	-121	-0-	87	1	567	3	Y	-0-	1 1	2
11	780 N	595	-0-	-185	-0-	103	1	491	3	Y	-0-	1	3
						1	9						
12	620 N	605	-0-	-15	-0-	113	1	492	3	Y	-0-		3
01	651 N	533	-0-	-118	-0-	59	1	474	3	Y	-0-		3
*02	560 N	375	-0-	-185	-0-	45	1	330	3	Y	-0-		3
03	620 N	431	-0-	-189	-0-	35	1	396	3	Y	-0-		3

MAYER			WELL #: 26		RRCID -> 177628		COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER			WELL #: 25		RRCID -> 177807		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER		WELL #: 27		RRCID -> 177809		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 28		RRCID -> 177812		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 9		WELL #: 3		RRCID -> 177819		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177824		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 1028		WELL #: A301		RRCID -> 177828		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7856 - 8100								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 18		WELL #: 5		RRCID -> 177830		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7828 - 8114								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37		WELL #: 8		RRCID -> 178213		COMPL. DATE 05/07/2000		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 7856								
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
*02	140 N	115	-0-	-25	-0-	25	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220 COMPL. DATE 05/11/2000										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8014 - 8034			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178415 COMPL. DATE 05/17/2000										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6400 - 7674			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5650				N	NO RPT			-0-	

MAYER 47 WELL #: 9 RRCID -> 178452 COMPL. DATE 07/09/2000										TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7980 - 8028			
10	1705	X	1397	-0-	-308	-0-	95	1	1302	3	Y	-0-		1	
11	1560	X	1228	-0-	-332	-0-	88	1	1140	3	Y	-0-		1	
12	1488	X	1163	-0-	-325	-0-	84	1	1079	3	Y	-0-		1	
01	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	78	1	1109	3	Y	-0-		1	
*02	1148	N	881	-0-	-267	-0-	194	1	687	3	Y	-0-		1	
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	88	1	1179	3	Y	-0-		1	

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	8228	PERF. 6285 - 8043			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178458 COMPL. DATE 06/21/2000										TOTAL DEPTH	8247	PERF. 6460 - 7892			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7949 - 8096			
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	27	1	458	3	N	1	1	1	3
							1	9							
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	22	1	440	3	N	-0-			3
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	22	1	444	3	N	1	1	1	3
							1	9							
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	23	1	452	3	N	-0-			3
*02	420	N	403	-0-	-17	-0-	22	1	380	3	N	1	1	1	3
							1	9							
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	3	N	-0-			3

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L"		WELL #:		3	RRCID ->	178862	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7764 - 7932	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	21 1	350 3	N	-0-				-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	360 3	N	-0-				-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18 1	358 3	N	-0-				-0-
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	17 1	345 3	N	-0-				-0-
*02	364 N	287	-0-	-77	-0-	16 1	271 3	N	-0-				-0-
03	372 N	303	-0-	-69	-0-	14 1	289 3	N	-0-				-0-

RICHARDSON 4		WELL #:		8	RRCID ->	178866	COMPL. DATE	07/16/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7974 - 8046	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MAYER, MINNIE H. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	178926	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7734 - 7852	
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	-0-				-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	N	-0-				-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	-0-				-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	3 1	55 3	N	-0-				-0-
*02	84 N	54	-0-	-30	-0-	3 1	51 3	N	-0-				-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 3	N	-0-				-0-

MAYER 1028		WELL #:		2	RRCID ->	178931	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6993 - 7888	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005			Y	NO RPT				-0-

MAYER RANCH JJJ		WELL #:		1403	RRCID ->	178935	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6725 - 7716	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 46		WELL #:		13	RRCID ->	178958	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7937 - 8027	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MAYER 18		WELL #:		8	RRCID ->	179332	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7116 - 8190	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HUDSPETH 52		WELL #: 2		RRCID -> 179641		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M"		WELL #: 5		RRCID -> 179665		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8024 - 8086								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 31		RRCID -> 179669		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 32		RRCID -> 179682		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 33		RRCID -> 179684		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 5		RRCID -> 179706		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 179811		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, MINNIE H.		WELL #: 7		RRCID -> 179813		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 6		RRCID -> 179937		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 54		WELL #: 1		RRCID -> 179939		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 15		RRCID -> 180053		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L"		WELL #: 4		RRCID -> 180586		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7749 - 7776								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22		WELL #: 3		RRCID -> 180737		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23		WELL #: 2		RRCID -> 180741		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 8184								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 3B		WELL #: 1		RRCID -> 180817		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 180989		COMPL. DATE 12/31/2000		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 8014								
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*02	364 N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 4		WELL #: 9		RRCID -> 181177		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "I"		WELL #: 4		RRCID -> 181858		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300								
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	33	1	562	3	N	-0-					1
11	600 N	583	-0-	-17	-0-	28	1	555	3	N	-0-					1
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	N	-0-					1
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	28	1	558	3	N	-0-					1
*02	532 N	510	-0-	-22	-0-	28	1	482	3	N	-0-					1
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	N	-0-					1

MAYER 1028		WELL #: A302		RRCID -> 182234		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 23		RRCID -> 182530		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 24		RRCID -> 182533		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER		WELL #: 37		RRCID -> 182540		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	496 N	414	-0-	-82	-0-	-0-	23	1	391	3	N	-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	N	-0-
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-

MAYER		WELL #: 39		RRCID -> 182567		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, H. E. 28		WELL #: 2		RRCID -> 182678		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NICKS, GERALD		WELL #: 4		RRCID -> 182685		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYER 10		WELL #: 4		RRCID -> 182688		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8340 - 8370				
10	775 N	745	-0-	-30	-0-	-0-	745	2		Y	-0-	6
11	750 N	675	-0-	-75	-0-	-0-	675	2		Y	-0-	6
12	775 N	714	-0-	-61	-0-	-0-	714	2		Y	-0-	6
01	744 N	620	-0-	-124	-0-	-0-	620	2		Y	-0-	6
*02	644 N	470	-0-	-174	-0-	-0-	470	2		Y	-0-	6
03	713 N	625	-0-	-88	-0-	-0-	625	2		Y	-0-	6

HICKS 22		WELL #: 5		RRCID -> 183099		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 5		RRCID -> 183117		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYER 3C			WELL #: 1		RRCID -> 183525		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 7090 - 8376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22			WELL #: 7		RRCID -> 184111		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 7246 - 8152	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51			WELL #: 10		RRCID -> 184891		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6512 - 7946	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72			WELL #: 5		RRCID -> 184895		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 6208 - 7878	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52			WELL #: 8		RRCID -> 185286		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6516 - 7998	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52			WELL #: 10		RRCID -> 185289		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6802 - 7990	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH			WELL #: 19X		RRCID -> 185297		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7852 - 7866	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																	
MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186718 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187082 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8198 - 8208																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HICKS 23 WELL #: 3 RRCID -> 187089 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406																	
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-						-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2		Y	-0-						-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-						-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-						-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-						-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		Y	-0-						-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187725 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188260 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7900																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188268 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYFIELD 46		WELL #: 14		RRCID -> 188299		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 16		RRCID -> 188300		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7944 - 8109		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HICKS 22		WELL #: 12		RRCID -> 188389		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184		
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	Y	-0-	-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-	-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-	-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-	-0-

HICK 23		WELL #: 4		RRCID -> 188390		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250		
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	Y	-0-	-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	Y	-0-	-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2	Y	-0-	-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	Y	-0-	-0-
*02	448 N	402	-0-	-46	-0-	402	2	Y	-0-	-0-
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 15		RRCID -> 188417		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 13		RRCID -> 188420		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 8		RRCID -> 188423		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
RICHARDSON 138		WELL #: 14		RRCID -> 188976		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 138		WELL #: 16		RRCID -> 188978		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KIRBY 184		WELL #: 6		RRCID -> 189118		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HICKS 22		WELL #: 9		RRCID -> 189612		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	-0-	-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-	-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-	-0-

HICKS 22		WELL #: 11		RRCID -> 189615		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	Y	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	Y	-0-	-0-
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	Y	-0-	-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	Y	-0-	-0-

HICKS 23		WELL #: 6		RRCID -> 189626		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HICKS 23		WELL #: 8		RRCID -> 189631		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYFIELD 45			WELL #: 12		RRCID -> 189634		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6083 - 8126	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 45			WELL #: 10		RRCID -> 189636		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 6640 - 8182	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYER 3B			WELL #: 2		RRCID -> 189771		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8146 - 8261	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 3B			WELL #: 3		RRCID -> 189774		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8026 - 8533	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 3B			WELL #: 5		RRCID -> 189781		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 8559		PERF. 8150 - 8284	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 3B			WELL #: 6		RRCID -> 189786		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 8546 - 8573	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 3C			WELL #: 4		RRCID -> 189789		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 7993 - 8456	
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2	Y	-0-		5
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2	Y	-0-		5
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2	Y	-0-		5
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	Y	-0-		5
*02	504	N	496	-0-	-8	-0-	496	2	Y	-0-		5
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	Y	-0-		5

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYER 3B			WELL #: 9		RRCID -> 189791		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8658		PERF. 8204 - 8440	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C			WELL #: 14		RRCID -> 189795		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8132 - 8352	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46			WELL #: 17		RRCID -> 190066		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7705 - 7887	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21			WELL #: 5		RRCID -> 190353		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 8173 - 8210	
10	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	2	Y	-0-			-0-
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	711	-0-	-126	-0-	711	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	633	-0-	-173	-0-	633	2	Y	-0-			-0-
*02	700 N	418	-0-	-282	-0-	418	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	471	-0-	-242	-0-	471	2	Y	-0-			-0-

HICKS 22			WELL #: 10		RRCID -> 190354		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8223 - 8262	
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2	Y	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-			-0-
*02	308 N	293	-0-	-15	-0-	293	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2	Y	-0-			-0-

HUDSPETH 54			WELL #: 8		RRCID -> 191010		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6546 - 8312	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 54			WELL #: 9		RRCID -> 191012		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 6851 - 8444	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYFIELD 45		WELL #: 14		RRCID -> 191564		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 19		RRCID -> 192003		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 192043		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 192045		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7745 - 8000								
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*02	308 N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 135		WELL #: 7		RRCID -> 192432		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006								
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	84	1	714	3	Y	-0-					5
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	121	1	775	3	Y	-0-					5
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	139	1	777	3	Y	-0-					5
01	806 N	745	-0-	-61	-0-	76	1	669	3	Y	-0-					5
*02	840 N	662	-0-	-178	-0-	111	1	551	3	Y	-0-					5
03	930 N	696	-0-	-234	-0-	56	1	640	3	Y	-0-					5

KIRBY 184		WELL #: 7		RRCID -> 192446		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51		WELL #: 12		RRCID -> 192745		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	22	1	316	3	Y	-0-		-0-	
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	28	1	301	3	Y	-0-		-0-	
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	34	1	287	3	Y	-0-		-0-	
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	26	1	306	3	Y	-0-		-0-	
*02	308 N	289	-0-	-19	-0-	23	1	266	3	Y	-0-		-0-	
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	-0-		-0-	

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193025 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193028 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193032 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193036 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193055 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER 17		WELL #: 7		RRCID -> 193059		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	457	-0-	-173	-0-	457	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	497	-0-	-123	-0-	497	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	446	-0-	-143	-0-	446	2	Y	-0-			-0-
*02	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	411	-0-	-85	-0-	411	2	Y	-0-			-0-

HICKS 22		WELL #: 13		RRCID -> 193217		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636				
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	Y	-0-			-0-
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	724	2	Y	-0-			-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	Y	-0-			-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	Y	-0-			-0-
*02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-			-0-
*03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	Y	-0-			-0-

HICKS 23		WELL #: 9		RRCID -> 193228		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 24		RRCID -> 193553		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 193670		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 15		RRCID -> 193675		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 193679		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 7980				
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3	N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3	N	-0-			-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-			-0-
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-			-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 SIMMONS RANCH WELL #: 41 RRCID -> 193956 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-
*02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3		N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193960 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193962 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193979 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194024 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194302 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194541 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HUDSPETH "H" WELL #: 7 RRCID -> 194542 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8396 - 8401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 3	N	-0-			1
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 3	N	-0-			1
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11 1	212 3	N	-0-			1
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 3	N	-0-			1
*02	224 N	206	-0-	-18	-0-	11 1	195 3	N	-0-			1
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	6 1	128 3	N	-0-			1

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194545 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194550 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426

10	682 N	673	-0-	-9	-0-	673 2		Y	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-			-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		Y	-0-			-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-			-0-
*02	588 N	532	-0-	-56	-0-	532 2		Y	-0-			-0-
03	682 N	564	-0-	-118	-0-	564 2		Y	-0-			-0-

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194670 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 2 RRCID -> 194676 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			2
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-			2
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	13	1	31	3	N	-0-			2
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	1			3
						1	9							
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-			3
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	3	1	-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 194866 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194888 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 10		RRCID -> 194893		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 3		RRCID -> 194897		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 6		RRCID -> 194899		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 9		RRCID -> 194903		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 195398		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3D		WELL #: 3		RRCID -> 195707		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3D		WELL #: 7		RRCID -> 195719		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
MAYFIELD 45		WELL #: 16		RRCID -> 195725		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 195759		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 2		RRCID -> 195761		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 6		RRCID -> 195763		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 195825		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 3C		WELL #: 9		RRCID -> 195838		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 3C		WELL #: 8		RRCID -> 195840		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195842 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7057 - 8468

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

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195932 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3005 RRCID -> 196138 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197516 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197561 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 11 RRCID -> 198710 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274

10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD 32 WELL #: 3 RRCID -> 198959 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732

10	279	N	272	-0-	-7	-0-	24	1	248	3	Y	-0-				1
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	21	1	242	3	Y	-0-				1
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	23	1	251	3	Y	-0-				1
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	27	1	237	3	Y	-0-				1
*02	252	N	169	-0-	-83	-0-	21	1	148	3	Y	-0-				1
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	3	Y	-0-				1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HICKS 22		WELL #: 14		RRCID -> 198961		COMPL. DATE 05/29/2003			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2	Y	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	Y	-0-			-0-
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2	Y	-0-			-0-

MAYER 21		WELL #: 9		RRCID -> 198962		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280			
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	Y	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	Y	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	Y	-0-			-0-
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	Y	-0-			-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	-0-			-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 18		RRCID -> 198966		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 8327			
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-			1
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	65	1	Y	-0-			1
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	67	1	Y	-0-			1
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	44	1	Y	-0-			1
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-			1
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-			1

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 8		RRCID -> 198970		COMPL. DATE 02/25/2003			TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3		WELL #: 5		RRCID -> 199431		COMPL. DATE 02/18/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 8294			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRBY 2		WELL #: 6		RRCID -> 199462		COMPL. DATE 08/16/2003			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21		WELL #: 10		RRCID -> 199866		COMPL. DATE 06/15/2003			TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER 21		WELL #: 11		RRCID -> 199872		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 199892		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 200008		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 200014		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 32		RRCID -> 200518		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER		WELL #: 504		RRCID -> 200694		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795					-0-

MAYER		WELL #: 601		RRCID -> 200700		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER		WELL #: 505		RRCID -> 200707		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 605		RRCID -> 200709		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 7		RRCID -> 200806		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3108		RRCID -> 200826		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 14		RRCID -> 201891		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 201892		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 20		RRCID -> 201895		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
HILL-VANDERSTUCKEN "A"			WELL #: 2		RRCID -> 201903		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6252 - 8243	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41			WELL #: 3		RRCID -> 201943		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 6235 - 8388	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32			WELL #: 4		RRCID -> 201953		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 8827		PERF. 6406 - 8187	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33			WELL #: 5		RRCID -> 201970		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 6419 - 8194	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33			WELL #: 6		RRCID -> 201973		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 7068 - 8196	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33			WELL #: 7X		RRCID -> 201976		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6440 - 8458	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20			WELL #: 6		RRCID -> 202028		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8156 - 8450	
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2	Y	-0-			1
11	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2	Y	-0-			1
12	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2	Y	-0-			1
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-			1
*02	504 N	439	-0-	-65	-0-	439	2	Y	-0-			1
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2	Y	-0-			1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 202128		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 8		RRCID -> 202130		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449								
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	78 1	508 3	Y	1	6 1						3
						1 9										
11	600 N	488	-0-	-112	-0-	84 1	403 3	Y	1							4
						1 9										
12	558 N	459	-0-	-99	-0-	86 1	372 3	Y	1	2 1						3
						1 9										
01	589 N	544	-0-	-45	-0-	60 1	484 3	Y	-0-							3
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	60 1	435 3	Y	-0-							3
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	46 1	529 3	Y	1	1 1						3
						1 9										

MAYFIELD 32		WELL #: 5		RRCID -> 202142		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1		WELL #: 7		RRCID -> 202152		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 6		RRCID -> 202345		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51		WELL #: 3		RRCID -> 202613		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MAYFIELD 33		WELL #: 9		RRCID -> 202624		COMPL. DATE 11/05/2003			TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8140 - 8612				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	713 N	679	-0-	-34	-0-		60	1	619	3	Y	-0-	-0-
11	690 N	663	-0-	-27	-0-		53	1	610	3	Y	-0-	-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-		70	1	772	3	Y	-0-	-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-		90	1	782	3	Y	-0-	-0-
*02	616 N	377	-0-	-239	-0-		46	1	331	3	Y	-0-	-0-
*03	962 N	962	-0-	-0-	-0-		83	1	879	3	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 402		RRCID -> 202808		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 8		RRCID -> 202820		COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1725		RRCID -> 204498		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 2109		RRCID -> 204553		COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753				
10	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-		205	1	1661	3	N	-0-	1
11	1770 X	1734	-0-	-36	-0-		137	1	1597	3	N	-0-	1
12	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-		248	1	1607	3	N	-0-	1
01	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-		155	1	1683	3	N	-0-	1
*02	1624 N	982	-0-	-642	-0-		90	1	892	3	N	-0-	1
03	1829 N	1684	-0-	-145	-0-		125	1	1559	3	N	-0-	1

WILSON, DUKE		WELL #: 1726		RRCID -> 204841		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 7		RRCID -> 204868		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 8468			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
WILSON, DUKE			WELL #: 1722			RRCID -> 204901		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSPETH H			WELL #: 8			RRCID -> 205050		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH			WELL #: 24			RRCID -> 205085		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 15			WELL #: 8			RRCID -> 205086		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON 52			WELL #: 12			RRCID -> 205098		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 37			WELL #: 7			RRCID -> 205100		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 37			WELL #: 6			RRCID -> 205101		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYER 37			WELL #: 9		RRCID -> 205103	COMPL. DATE 09/07/2003	TOTAL DEPTH 8208	PERF. 6410	- 7750			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #: 25		RRCID -> 205104	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8660	- 8846			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"			WELL #: 502		RRCID -> 205133	COMPL. DATE 02/15/2004	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6594	- 8069			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.			WELL #: 10		RRCID -> 205134	COMPL. DATE 02/15/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8343	- 8520			
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	34 1	450 3	N	-0-			-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	117 1	432 3	N	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	182 1	443 3	N	-0-			-0-
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	24 1	441 3	N	-0-			-0-
*02	448 N	404	-0-	-44	-0-	40 1	364 3	N	-0-			-0-
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	26 1	446 3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 41			WELL #: 5		RRCID -> 205135	COMPL. DATE 01/10/2004	TOTAL DEPTH 8490	PERF. 8430	- 8358			
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	20 1	129 3	Y	-0-			2
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	23 1	111 3	Y	-0-			2
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	25 1	107 3	Y	-0-			2
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	15 1	121 3	Y	-0-			2
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16 1	118 3	Y	-0-			2
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11 1	130 3	Y	-0-			2

MAYER, EDWIN S. JR. "P"			WELL #: 9		RRCID -> 205137	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7572	- 8396			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILSON, DUKE			WELL #: 1714		RRCID -> 205297	COMPL. DATE 05/30/2004	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 5680	- 8162			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WILSON, DUKE 171		WELL #: 15		RRCID -> 205300		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 6		RRCID -> 205301		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1718		RRCID -> 205303		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H., D-38		WELL #: 1		RRCID -> 205392		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 10		RRCID -> 205393		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20		WELL #: 5		RRCID -> 205407		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 24		RRCID -> 205464		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER 20		WELL #: 4		RRCID -> 205472		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 20		WELL #: 3		RRCID -> 205473		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1712		RRCID -> 205490		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 9		RRCID -> 205525		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 10		RRCID -> 205527		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3206X		RRCID -> 205552		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 47		WELL #: 11		RRCID -> 205732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172		
10	527 N	516	-0-	-11	-0-	35 1	481 3	Y	-0-	-0-
11	540 N	463	-0-	-77	-0-	33 1	430 3	Y	-0-	-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	41 1	527 3	Y	-0-	-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	35 1	497 3	Y	-0-	-0-
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	118 1	417 3	Y	-0-	-0-
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	39 1	515 3	Y	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
SIMMONS RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 205737		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3	N	-0-	-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3	N	-0-	-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-	-0-
*02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146 3	N	-0-	-0-
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3	N	-0-	-0-

MAYER 36		WELL #: 8		RRCID -> 205739		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1715		RRCID -> 205854		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 47		WELL #: 7		RRCID -> 205855		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 3C		WELL #: 23		RRCID -> 205856		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 3C		WELL #: 19		RRCID -> 205857		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MAYER 3C		WELL #: 18		RRCID -> 205858		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MITCHELL, TOM 1			WELL #: 8		RRCID -> 205859		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 6990 - 8226	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C			WELL #: 20		RRCID -> 205861		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 6461 - 8354	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C			WELL #: 22		RRCID -> 205862		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6454 - 8032	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.			WELL #: 8		RRCID -> 206024		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6298 - 8454	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.			WELL #: 9		RRCID -> 206025		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8818		PERF. 6398 - 8345	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32			WELL #: 9		RRCID -> 206026		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 6360 - 8220	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32			WELL #: 8		RRCID -> 206027		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 6354 - 8933	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
LANCASTER 155		WELL #: 2		RRCID -> 206028		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 206029		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 8		RRCID -> 206030		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 18		RRCID -> 206031		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 14		RRCID -> 206032		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 36		RRCID -> 206033		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 7		RRCID -> 206034		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206035 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

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

MAYFIELD 33 WELL #: 10 RRCID -> 206107 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250

10	341 N	278	-0-	-63	-0-	37	1	241	3	Y	-0-					1
11	330 N	256	-0-	-74	-0-	44	1	212	3	Y	-0-					1
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	49	1	213	3	Y	-0-					1
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	29	1	237	3	Y	-0-					1
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					1
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	Y	-0-					1

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206201 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206202 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206203 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206204 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MAYER		WELL #: 51		RRCID -> 206207		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 206208		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 49		RRCID -> 206209		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER		WELL #: 50		RRCID -> 206210		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 13		RRCID -> 206211		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 39		WELL #: 14		RRCID -> 206212		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 206213		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206215 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

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

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206216 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206217 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206218 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 13 RRCID -> 206240 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8217 - 8300

10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	149	1	970	3	Y	-0-	2	1	2
11	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	182	1	869	3	Y	-0-			2
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	203	1	881	3	Y	-0-	1	1	2
						1	9							
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	124	1	999	3	Y	-0-			2
*02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	122	1	885	3	Y	-0-			2
*03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	95	1	1093	3	Y	-0-			2

SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712

10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-			-0-
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-			-0-
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-			-0-
01	2201 N	2061	-0-	-140	-0-	2061	3			N	-0-			-0-
*02	2016 N	1649	-0-	-367	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
*03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310													
WILSON, DUKE			WELL #: 1716		RRCID -> 206986		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT "6"			WELL #: 10		RRCID -> 207071		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT "6"			WELL #: 11		RRCID -> 207072		COMPL. DATE 05/13/2004			TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"			WELL #: 3		RRCID -> 207074		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT "6"			WELL #: 9		RRCID -> 207156		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH			WELL #: 74		RRCID -> 207160		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7356 - 7621						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT 6			WELL #: 13		RRCID -> 207169		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178						
10	620 N	544	-0-	-76	-0-	47	1	497	3	Y	-0-					1
11	660 N	656	-0-	-4	-0-	89	1	567	3	Y	-0-					1
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	96	1	539	3	Y	-0-					1
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	69	1	603	3	Y	-0-					1
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	86	1	624	3	Y	-0-					1
*03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	68	1	779	3	Y	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 49		WELL #: 4		RRCID -> 207239		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD"		WELL #: 3		RRCID -> 207294		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 9		RRCID -> 207424		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T"		WELL #: 2		RRCID -> 207453		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71		WELL #: 6		RRCID -> 207454		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD"		WELL #: 2		RRCID -> 207455		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 207456		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004										TOTAL DEPTH	8260	PERF. 6475 - 7960		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004										TOTAL DEPTH	8275	PERF. 6457 - 7964		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004										TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6630 - 8394		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207601 COMPL. DATE 05/06/2004										TOTAL DEPTH	9004	PERF. 6586 - 8902		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 7 RRCID -> 207671 COMPL. DATE 04/28/2003										TOTAL DEPTH	8613	PERF. 8372 - 8426		
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	92	1	1215	3	N	-0-		2
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	315	1	1165	3	N	-0-		2
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	485	1	1179	3	N	-0-		2
01	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	64	1	1154	3	N	9		11
							10	9						
*02	1120	N	1051	-0-	-69	-0-	103	1	946	3	N	2		13
							2	9						
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	3	N	-0-	12 1	1

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207718 COMPL. DATE 05/13/2004										TOTAL DEPTH	9099	PERF. 6478 - 8911		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
RICHARDSON 134			WELL #:	3	RRCID ->	207719	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	6450 - 7690
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WARD, J.W. 118			WELL #:	14	RRCID ->	207720	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	5976 - 7407
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #:	34	RRCID ->	207721	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6560 - 9076
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #:	39	RRCID ->	207722	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6323 - 8350
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

VANDERSTUCKEN, J. M.			WELL #:	11	RRCID ->	207893	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6448 - 8622
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BROWN/WHITEHEAD 2			WELL #:	13	RRCID ->	207904	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	6500 - 8528
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HUDSPETH 52			WELL #:	4	RRCID ->	207905	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7484 - 8481
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 19		RRCID -> 207906		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT		WELL #: 7		RRCID -> 207908		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 4		RRCID -> 207938		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7792								
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	112	1	587	3	N	-0-					1
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	106	1	566	3	N	-0-					1
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	80	1	587	3	N	-0-					1
01	713 N	653	-0-	-60	-0-	57	1	596	3	N	-0-					1
*02	616 N	583	-0-	-33	-0-	64	1	519	3	N	-0-					1
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	66	1	544	3	N	-0-					1

SIMMONS 73		WELL #: 6		RRCID -> 207941		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208046		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165		WELL #: 9		RRCID -> 208052		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH		WELL #: 901		RRCID -> 208129		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC WILSON, DUKE		//CONT.// //CONT.//	81267 691 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON							
		WELL #:	1724	RRCID ->	208169	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	5786	-	8596
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #:	1728	RRCID ->	208174	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	5752	-	8397
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #:	16	RRCID ->	208195	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	5690	-	8702
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:	41	RRCID ->	208197	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	7332	-	8586
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #:	43	RRCID ->	208201	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6284	-	8615
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH		WELL #:	401	RRCID ->	208220	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7348	-	9440
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #:	22	RRCID ->	208221	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6422	-	8580
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SHURLEY 165		WELL #: 8		RRCID -> 208222		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 8		RRCID -> 208224		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 17		RRCID -> 208247		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208314		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 12		RRCID -> 208317		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER 34		WELL #: 3		RRCID -> 208395		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 208453		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208463 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

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

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 30 RRCID -> 208513 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707

10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	N	-0-	-0-					-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	79	1	292	3	N	-0-	-0-					-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	112	1	271	3	N	-0-	-0-					-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-	-0-					-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-	-0-					-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	N	-0-	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208535 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208537 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP. "B" WELL #: 3 RRCID -> 208539 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208557 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
DUKE WILSON 189		WELL #: 15		RRCID -> 208574		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 7		RRCID -> 208943		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 3		RRCID -> 209033		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 209034		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 4		RRCID -> 209035		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3210		RRCID -> 209036		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3211		RRCID -> 209037		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
GLASSCOCK, LILLIAN BELL		WELL #: 3212		RRCID -> 209038		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 11		RRCID -> 209373		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 209381		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 12		RRCID -> 209453		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FAWCETT, BOBBY H.		WELL #: 12		RRCID -> 209509		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FAWCETT, BOBBIE H.		WELL #: 13		RRCID -> 209530		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 16		RRCID -> 209535		COMPL. DATE 09/06/2004		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																	
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																	
RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209561 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209566 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209587 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210081 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210082 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974																	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210083 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210084 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HUDSPETH 1		WELL #: 4		RRCID -> 210085		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2		WELL #: 42		RRCID -> 210086		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 40		RRCID -> 210175		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52		WELL #: 14		RRCID -> 210180		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71		WELL #: 8		RRCID -> 210318		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 45		RRCID -> 210322		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 46		RRCID -> 210358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
HICKS 23 WELL #: 11 RRCID -> 210372 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	-0-	86	2		Y	-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-
*02		84 N	79	-0-	-5	-0-	-0-	79	2		Y	-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	2		Y	-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210431 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210459 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210490 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210496 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210498 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 210689		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 19		RRCID -> 210750		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 17		RRCID -> 210763		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210790		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "B"		WELL #: 103		RRCID -> 210791		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 21		RRCID -> 210792		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2		WELL #: 48		RRCID -> 210793		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 48		WELL #: 4		RRCID -> 210812		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E"		WELL #: 4		RRCID -> 210830		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317								
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	58	1	439	3	N	-0-					-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	63	1	443	3	N	-0-					-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	447	3	N	-0-					-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	48	1	438	3	N	-0-					-0-
*02	476 N	405	-0-	-71	-0-	35	1	370	3	N	-0-					-0-
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	54	1	465	3	N	-0-					-0-

RENFRO, BETTY FAYE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 210844		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516								
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					-0-
*02	252 N	221	-0-	-31	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
*03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N"		WELL #: 8		RRCID -> 210862		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210895		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 210899		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H		WELL #: 15		RRCID -> 210903		COMPL. DATE 01/31/2005		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 10		RRCID -> 210908		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER, MINNIE H "D"		WELL #: 304		RRCID -> 210926		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL		WELL #: 2804		RRCID -> 210947		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 15		RRCID -> 210948		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 4		WELL #: 5		RRCID -> 210949		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 16		RRCID -> 210969		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAYER 21		WELL #: 12		RRCID -> 211006		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
PHILLIPS 35			WELL #: 1		RRCID -> 211032		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 211097		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HUDSPETH "1017"			WELL #: 1		RRCID -> 211131		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MAYER, EDWIN S JR "E"			WELL #: 22		RRCID -> 211137		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"			WELL #: 24		RRCID -> 211158		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SIMMONS 73			WELL #: 7X		RRCID -> 211192		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564		
10	992 N	982	-0-	-10	-0-	65	1	915	3	Y	2	3
						2	9					
11	990 N	972	-0-	-18	-0-	84	1	887	3	Y	1	2
						1	9					
12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	103	1	869	3	Y	1	1
						1	9					
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	78	1	916	3	Y	1	2
						1	9					
*02	896 N	862	-0-	-34	-0-	67	1	795	3	Y	-0-	2
*03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	78	1	925	3	Y	-0-	1

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SIMMONS RANCH		WELL #: 86		RRCID -> 211238		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
*02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266 3	N	-0-		-0-
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 211268		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHURLEY RR 9		WELL #: 2		RRCID -> 211315		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 18		RRCID -> 211418		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 211431		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HICKS 22		WELL #: 16		RRCID -> 211456		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 15		RRCID -> 211608		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON																
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310																
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211726 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211730 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211749 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211765 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 212086 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212116 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

SIMMONS 71 WELL #: 9 RRCID -> 212117 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608																
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	3	Y	-0-				
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	12	1	130	3	Y	-0-				
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	3	Y	-0-				
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	Y	-0-				
*02	140	N	125	-0-	-15	-0-	10	1	115	3	Y	-0-				
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	Y	-0-				

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212123 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212325 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAN SHOUBROUEK WELL #: 1SW RRCID -> 212505 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6496 - 6808												
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212677 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212699 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212710 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213036 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
WILSON, DUKE 185			WELL #:	12	RRCID ->	213066	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5526 - 8902
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"			WELL #:	17	RRCID ->	213083	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	8663	PERF. 6374 - 8431
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYFIELD 46			WELL #:	19	RRCID ->	213123	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6144 - 8020
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYFIELD 45			WELL #:	21	RRCID ->	213125	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8551	PERF. 6142 - 8426
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYFIELD 39			WELL #:	23	RRCID ->	213149	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6352 - 7958
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SIMMONS RANCH			WELL #:	87	RRCID ->	213154	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	8006	PERF. 7860 - 7863
10	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1939	3				-0-
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3				-0-
12	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	1951	3				-0-
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3				-0-
*02	1792 N	1741	-0-	-51	-0-	1741	3				-0-
03	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903	3				-0-

MAYFIELD 32			WELL #:	19	RRCID ->	213164	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 6388 - 8172
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 23		RRCID -> 213168		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21		WELL #: 13		RRCID -> 213186		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 185		WELL #: 13		RRCID -> 213277		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1869		RRCID -> 213279		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1847		RRCID -> 213280		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 13		RRCID -> 213391		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C"		WELL #: 20		RRCID -> 213431		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON														
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310														
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213595 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213621 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213624 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213707 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213745 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213753 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213768 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 8028														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYFIELD 46		WELL #: 22		RRCID -> 213790		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 22		RRCID -> 213812		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 11		RRCID -> 213816		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD 34		WELL #: 20		RRCID -> 213819		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F		WELL #: 1		RRCID -> 213848		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUDSPETH 1		WELL #: 11		RRCID -> 213878		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 603		RRCID -> 213880		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213889 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

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

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 24 RRCID -> 213961 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750

10	744	N	715	-0-	-29	-0-	50	1	665	3	N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	172	1	638	3	N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	271	1	659	3	N	-0-					-0-
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	36	1	656	3	N	-0-					-0-
*02	672	N	532	-0-	-140	-0-	52	1	480	3	N	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	39	1	674	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAYER, EDWIN S., JR "C" WELL #: 305 RRCID -> 214007 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7774 - 7822

10	310	N	293	-0-	-17	-0-	47	1	246	3	N	-0-					3	
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	48	1	258	3	N	-0-					3	
12	372	N	253	-0-	-119	-0-	30	1	223	3	N	-0-					3	
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	N	-0-					4	
							1	9										
*02	280	N	235	-0-	-45	-0-	26	1	209	3	N	-0-					4	
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	345	3	N	-0-					4	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	195	3	N	-0-	-0-	1
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	209	3	N	-0-	-0-	1
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	203	3	N	-0-	-0-	1
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	192	3	N	-0-	-0-	1
*02	224 N	199	-0-	-25	-0-	-0-	38	1	161	3	N	-0-	-0-	1
*03	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	34	1	213	3	N	-0-	-0-	1

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214045 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214050 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214055 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214057 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214477 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D"		WELL #: 5		RRCID -> 215264		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G"		WELL #: 5		RRCID -> 215305		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C"		WELL #: 19		RRCID -> 215333		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SHURLEY RR 5		WELL #: 3		RRCID -> 215372		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ'		WELL #: 3302		RRCID -> 215380		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K"		WELL #: 5		RRCID -> 215384		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 5		RRCID -> 215586		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 23		RRCID -> 215886		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 215891		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 215894		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER 37		WELL #: 12		RRCID -> 215901		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN, WHITEHEAD 2		WELL #: 44		RRCID -> 216511		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 216669		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH		WELL #: 407S		RRCID -> 216692		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216766 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216770 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1765 RRCID -> 216892 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 8540												
10	837	N	137	-0-	-700	-0-	15	1	122	3	N	2
11	810	N	49	-0-	-761	-0-	4	1	45	3	N	2
12	620	N	60	-0-	-560	-0-	8	1	52	3	N	2
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	3	N	2
*02	56	N	30	-0-	-26	-0-	3	1	27	3	N	2
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	2

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216992 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216996 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 25 RRCID -> 217133 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8466 - 8646												
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	73	1	553	3	N	4
							1	9				
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	73	1	513	3	N	2
							1	9				
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	70	1	536	3	N	2
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	58	1	527	3	N	3
							1	9				
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	49	1	513	3	N	1
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	63	1	549	3	N	1

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310										
MAYFIELD 45			WELL #: 19		RRCID -> 217160		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6100 - 8068		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R.			WELL #: 15		RRCID -> 217335		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 8932		PERF. 6372 - 8881		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "DD"			WELL #: 2803		RRCID -> 217465		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 6458 - 7956		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C			WELL #: 4		RRCID -> 217517		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 6202 - 8550		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46			WELL #: 21		RRCID -> 217531		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7658 - 7932		
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	114	1	1179	3	Y	-0-		-0-
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	92	1	1058	3	Y	-0-		-0-
12	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	94	1	1036	3	Y	-0-		-0-
01	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	119	1	1036	3	Y	-0-		-0-
*02	1064 N	609	-0-	-455	-0-	74	1	535	3	Y	-0-		-0-
*03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	103	1	1088	3	Y	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR "G"			WELL #: 14		RRCID -> 217539		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 6644 - 8000		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "L"			WELL #: 1103		RRCID -> 217542		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 6636 - 7820		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 217546		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 5		RRCID -> 217720		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1615		RRCID -> 217722		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH AA		WELL #: 2504		RRCID -> 217879		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744				
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	21	1	123	3	N	-0-	1
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	22	1	126	3	N	-0-	1
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	19	1	130	3	N	-0-	1
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	22	1	124	3	N	-0-	1
*02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	N	-0-	1
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	20	1	125	3	N	-0-	1

HILL-MAYER, EDWIN S JR S		WELL #: 5		RRCID -> 217880		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910				
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	63	1	375	3	N	-0-	1
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	65	1	365	3	N	-0-	1
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	55	1	374	3	N	-0-	1
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	67	1	387	3	N	-0-	1
*02	392 N	298	-0-	-94	-0-	57	1	241	3	N	-0-	1
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	62	1	391	3	N	-0-	1

MAYER 20A		WELL #: 3		RRCID -> 218004		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A		WELL #: 2		RRCID -> 218011		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260				
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-		-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-		-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-		-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-		-0-
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-		-0-
03	651 N	307	-0-	-344	-0-	307	2		Y	-0-		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					1
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					1
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					1
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					1
*02	420 N	383	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					1
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					1

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218252 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218322 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'P' WELL #: 4 RRCID -> 218327 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218509 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'P' WELL #: 5 RRCID -> 218562 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J"		WELL #: 5		RRCID -> 218898		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U"		WELL #: 5		RRCID -> 219111		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER RANCH "Y"		WELL #: 2303		RRCID -> 219158		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

POWELL 23		WELL #: 4		RRCID -> 219190		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 103		RRCID -> 219208		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NIXON 177		WELL #: 7		RRCID -> 219344		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAYER 17		WELL #: 9		RRCID -> 219352		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. ""N"		WELL #: 9		RRCID -> 219420		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 219424		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 9		WELL #: 3		RRCID -> 219428		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 9		WELL #: 2		RRCID -> 219445		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52		WELL #: 16		RRCID -> 219457		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR.		WELL #: 1303		RRCID -> 219463		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1403		RRCID -> 219471		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON															
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310															
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219473 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219526 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 4 RRCID -> 219535 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450															
10	713	N	493	-0-	-220	-0-	35	1	458	3	Y	-0-			-0-
11	630	N	543	-0-	-87	-0-	116	1	427	3	Y	-0-			-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	182	1	442	3	Y	-0-			-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	3	Y	-0-			-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	55	1	507	3	Y	-0-			-0-
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	42	1	722	3	Y	-0-			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219607 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 90 RRCID -> 219879 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892															
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220099 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYER RANCH "F"			WELL #:	7	RRCID ->	220116	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 6638 - 7972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "I"			WELL #:	5	RRCID ->	220118	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7324 - 8400	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C			WELL #:	25	RRCID ->	220120	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 6412 - 8264	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIMEL			WELL #:	1	RRCID ->	220122	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	8837	PERF. 7450 - 8768	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 10			WELL #:	3	RRCID ->	220131	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8845	PERF. 6412 - 8570	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K"			WELL #:	9	RRCID ->	220133	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	8097	PERF. 6434 - 7736	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "K"			WELL #:	10	RRCID ->	220137	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 6462 - 7880	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V"		WELL #: 5		RRCID -> 220141		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWINS. JR. "S"		WELL #: 5		RRCID -> 220147		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 4		RRCID -> 220150		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 11		RRCID -> 220152		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 11		RRCID -> 220164		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 8046				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 10		RRCID -> 220167		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 103		RRCID -> 220172		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYFIELD 34			WELL #: 23		RRCID -> 220451		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6362 - 8302	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH			WELL #: 104		RRCID -> 220487		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7858 - 7898	
10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
11	1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1491 3		N	-0-			-0-
01	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	1435 3		N	-0-			-0-
*02	1344 N	1327	-0-	-17	-0-	1327 3		N	-0-			-0-
03	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1409 3		N	-0-			-0-

MAYER RANCH "Z"			WELL #: 2404		RRCID -> 220531		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6564 - 7904	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD			WELL #: 9		RRCID -> 220533		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7151 - 8315	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46			WELL #: 23		RRCID -> 220535		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6298 - 8108	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH			WELL #: 105		RRCID -> 220537		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 6242 - 7468	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41			WELL #: 12		RRCID -> 220539		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 6262 - 8478	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310							
MAYER RANCH FF			WELL #: 3003		RRCID -> 220542	COMPL. DATE 03/16/2006	TOTAL DEPTH 8055	PERF. 6448	- 7840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PHILLIP 35			WELL #: 2		RRCID -> 220908	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 8798	PERF. 7202	- 8478	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 1			WELL #: 2		RRCID -> 220919	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6228	- 8350	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y'			WELL #: 4		RRCID -> 220924	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH 8029	PERF. 6294	- 7888	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 45			WELL #: 18		RRCID -> 220932	COMPL. DATE 05/05/2006	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 6166	- 8176	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"			WELL #: 5		RRCID -> 220943	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH 7920	PERF. 6296	- 7706	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER 20A			WELL #: 4		RRCID -> 220946	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH 8733	PERF. 6432	- 8440	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON													
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310													
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220951 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 221140 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221152 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221202 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221207 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221216 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
MAYER RANCH "H"			WELL #: 802			RRCID -> 221359			COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HILL-MAYER "RR"			WELL #: 103			RRCID -> 221798			COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MAYFIELD 32			WELL #: 14			RRCID -> 221957			COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WILSON, DUKE 185			WELL #: 16			RRCID -> 221959			COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004		
10	1519 X	1382	-0-	-137	-0-	152	1	1230	3	N	-0-	-0-		
11	1380 X	1294	-0-	-86	-0-	102	1	1192	3	N	-0-	-0-		
12	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	195	1	1264	3	N	-0-	-0-		
01	1426 X	1396	-0-	-30	-0-	118	1	1278	3	N	-0-	-0-		
*02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	112	1	1115	3	N	-0-	-0-		
*03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	109	1	1361	3	N	-0-	-0-		

HILL-MAYER RR			WELL #: 104			RRCID -> 222191			COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440		
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	43	1	682	3	N	-0-	-0-		
11	750 N	693	-0-	-57	-0-	43	1	650	3	N	-0-	-0-		
12	744 N	704	-0-	-40	-0-	31	1	673	3	N	-0-	-0-		
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	33	1	666	3	N	-0-	-0-		
*02	644 N	540	-0-	-104	-0-	46	1	494	3	N	-0-	-0-		
03	713 N	639	-0-	-74	-0-	46	1	593	3	N	-0-	-0-		

WILSON, DUKE			WELL #: 1784			RRCID -> 222220			COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DUKE WILSON 173			WELL #: 16			RRCID -> 222232			COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
WILSON, DUKE			WELL #: 1745			RRCID -> 222239	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 9216	PERF. 5660	- 8946		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 'E'			WELL #: 7			RRCID -> 222280	COMPL. DATE 06/05/2006	TOTAL DEPTH 8152	PERF. 6660	- 7940		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46			WELL #: 20			RRCID -> 222287	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 8147	PERF. 6160	- 7990		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52			WELL #: 17			RRCID -> 222298	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 8023	PERF. 6491	- 7736		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "1017"			WELL #: 3			RRCID -> 222319	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH 8969	PERF. 7508	- 8620		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 173			WELL #: 15			RRCID -> 222334	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 5866	- 8842		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52			WELL #: 15			RRCID -> 222356	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 6500	- 7896		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 20A		WELL #: 6		RRCID -> 222389		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "CC"		WELL #: 2703		RRCID -> 222402		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 5		RRCID -> 222408		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 807		RRCID -> 222412		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 1		WELL #: 5		RRCID -> 223154		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1617		RRCID -> 223178		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B		WELL #: 10X		RRCID -> 224201		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 3		RRCID -> 224221		COMPL. DATE 07/30/2006		TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23		WELL #: 14		RRCID -> 224402		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 6		RRCID -> 224450		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 23		WELL #: 13		RRCID -> 224512		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 224869		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 135		WELL #: 10		RRCID -> 224874		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 225582		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
MAYER 38			WELL #: 7		RRCID -> 225584	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 8191	PERF. 6780	- 7810		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-MAYER "ZZ"			WELL #: 4		RRCID -> 225586	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 8185	PERF. 6454	- 7724		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYFIELD 41			WELL #: 7		RRCID -> 225588	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6244	- 8446		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HICKS 22			WELL #: 17		RRCID -> 225591	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6316	- 8464		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HICKS 22			WELL #: 18		RRCID -> 225629	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6332	- 8174		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 15			WELL #: 18		RRCID -> 225638	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6478	- 7830		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 15			WELL #: 17		RRCID -> 225643	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 8176	PERF. 6418	- 7794		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER 36		WELL #: 13		RRCID -> 225655		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 10		RRCID -> 225671		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 4		RRCID -> 225674		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOUBROUEK, VAN		WELL #: S 2WD		RRCID -> 225813		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 6816								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 226597		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446								
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	91	1	916	3	N	15	16	1			29
						17	9									
11	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	77	1	908	3	N	15	17	1			27
						17	9									
12	1085 N	988	-0-	-97	-0-	73	1	898	3	N	15	18	1			24
						17	9									
01	1023 N	987	-0-	-36	-0-	81	1	889	3	N	15	9	1			30
						17	9									
*02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	155	1	1132	3	N	14	9	1			35
						15	9									
*03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	98	1	2	2	N	16	19	1			32
						940	3	18	9							

VALLANT, L. R.		WELL #: 18		RRCID -> 227067		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WHITEHEAD 10		WELL #: 5		RRCID -> 227224		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 5		RRCID -> 227232		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 7		RRCID -> 227237		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 4		RRCID -> 227241		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3		WELL #: 3		RRCID -> 227347		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227513		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 20		RRCID -> 227555		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
HILL-ROUSSELOT "G"		WELL #: 4		RRCID -> 227724		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 56		RRCID -> 227796		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER		WELL #: 55		RRCID -> 227800		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-ROUSSELOT "D"		WELL #: 3		RRCID -> 227805		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 8		WELL #: 5		RRCID -> 227922		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 22		RRCID -> 228029		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 26		RRCID -> 228041		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON										
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310										
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228073 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228343 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228558 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228706 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228819 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 88 RRCID -> 229162 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564										
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-
*02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3	N	-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229614 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
NICKS, GERALD 5		WELL #: 1		RRCID -> 229617		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 18		RRCID -> 230008		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640						
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	89	1	720	3	N	-0-			-0-
11	810 N	739	-0-	-71	-0-	58	1	681	3	N	-0-			-0-
12	806 N	804	-0-	-2	-0-	107	1	697	3	N	-0-			-0-
01	806 N	762	-0-	-44	-0-	64	1	698	3	N	-0-			-0-
*02	700 N	680	-0-	-20	-0-	62	1	618	3	N	-0-			-0-
03	806 N	791	-0-	-15	-0-	59	1	732	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 40		WELL #: 19D		RRCID -> 230307		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWDEN		WELL #: 3		RRCID -> 230412		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610						
10	992 N	955	-0-	-37	-0-	67	1	887	3	Y	1	3	1	2
						1	9							
11	960 N	914	-0-	-46	-0-	71	1	840	3	Y	3			5
						3	9							
12	961 N	917	-0-	-44	-0-	74	1	840	3	Y	3	4	1	4
						3	9							
01	961 N	925	-0-	-36	-0-	73	1	849	3	Y	3	4	1	3
						3	9							
*02	840 N	775	-0-	-65	-0-	64	1	709	3	Y	2			5
						2	9							
*03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	77	1	904	3	Y	2	4	1	3
						2	9							

HUDSPETH "1017"		WELL #: 5		RRCID -> 231413		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER 47		WELL #: 13		RRCID -> 231419		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 231432		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL		WELL #: 2909		RRCID -> 231434		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL		WELL #: 1501		RRCID -> 231447		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908								
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

MORRISS 83		WELL #: 7D		RRCID -> 234126		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 304		RRCID -> 234358		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7720 - 7794								
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	53	1	312	3	N	-0-					1
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	51	1	291	3	N	-0-					1
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	299	3	N	-0-					1
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	49	1	283	3	N	-0-					1
*02	308 N	109	-0-	-199	-0-	21	1	88	3	N	-0-					1
*03	341 N	166	-0-	-175	-0-	23	1	143	3	N	-0-					1

VALLIANT		WELL #: 15		RRCID -> 234374		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690								
10	1054 N	991	-0-	-63	-0-	70	1	921	3	N	-0-					2
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	252	1	933	3	N	-0-					2
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	371	1	900	3	N	-0-					2
01	992 N	988	-0-	-4	-0-	52	1	936	3	N	-0-					2
*02	1008 N	723	-0-	-285	-0-	71	1	652	3	N	-0-					2
*03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	65	1	1123	3	N	-0-	2	1			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13 1	113 3	Y	2	5 1		19
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	2 9	101 3	Y	2			21
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	16 1	91 3	Y	-0-	2 1		19
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	2 9	94 3	Y	-0-			19
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	11 1		Y	-0-			19
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16 1	184 3	Y	1	1 1		19
						1 9						

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234657 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234660 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234668 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234679 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
WILSON, DUKE 21			WELL #: 17		RRCID -> 234689	COMPL. DATE 03/09/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 5774	- 8690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAYER 19			WELL #: 10		RRCID -> 234692	COMPL. DATE 03/04/2007	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6376	- 8336		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG"			WELL #: 5		RRCID -> 234696	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 8154	PERF. 6475	- 7808		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HICKS 23			WELL #: 12		RRCID -> 235066	COMPL. DATE 09/23/2006	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6402	- 8572		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RICHARDSON 4			WELL #: 10		RRCID -> 235074	COMPL. DATE 04/07/2007	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6288	- 8162		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RICHARDSON 6			WELL #: 7		RRCID -> 235083	COMPL. DATE 04/14/2007	TOTAL DEPTH 8430	PERF. 6176	- 8366		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 RICHARDSON 139 WELL #: 12 RRCID -> 235141 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	33	1	282	3	Y	-0-	4	1		12
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	430	3	Y	4				16
						4	9								
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	68	1	382	3	Y	-0-	4	1		12
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	Y	-0-				12
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	51	1	369	3	Y	2				14
						2	9								
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	Y	1	3	1		12
						1	9								

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920

10	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1482	3			N	-0-				-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-				-0-
12	1550 N	1319	-0-	-231	-0-	1319	3			N	-0-				-0-
01	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1408	3			N	-0-				-0-
*02	1400 N	1231	-0-	-169	-0-	1231	3			N	-0-				-0-
03	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	3			N	-0-				-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235199 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235201 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235210 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235218 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS RANCH		WELL #: 110		RRCID -> 235221		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 235225		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 8H		RRCID -> 235400		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 11697								
10	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	100	1	1030	3	Y	-0-					-0-
11	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	87	1	999	3	Y	-0-					-0-
12	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	93	1	1029	3	Y	-0-					-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	119	1	1035	3	Y	-0-					-0-
*02	1008 N	998	-0-	-10	-0-	122	1	876	3	Y	-0-					-0-
*03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	100	1	1066	3	Y	-0-					-0-

SAWYER-JONES 190		WELL #: 10		RRCID -> 235697		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT 6		WELL #: 15		RRCID -> 235700		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22		WELL #: 23		RRCID -> 235793		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 52		WELL #: 20		RRCID -> 235796		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
SIMMONS 3		WELL #: 7		RRCID -> 235799		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 13		RRCID -> 235803		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22		WELL #: 22		RRCID -> 235811		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 7		RRCID -> 235814		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH H		WELL #: 803		RRCID -> 235817		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 7		RRCID -> 235822		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15		WELL #: 19		RRCID -> 235914		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
RICHARDSON 139		WELL #: 11		RRCID -> 235916		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M		WELL #: 13		RRCID -> 235918		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 235922		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE WILSON 21		WELL #: 12		RRCID -> 235927		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER 15		WELL #: 20		RRCID -> 236177		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H"		WELL #: 3		RRCID -> 236180		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS 3		WELL #: 6		RRCID -> 236283		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578			
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	Y	-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	29	1	312	3	Y	-0-
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	36	1	303	3	Y	-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-
*02	308 N	272	-0-	-36	-0-	21	1	251	3	Y	-0-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
SIMMONS 72		WELL #: 11		RRCID -> 236286		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	18 1	255 3	Y	-0-	-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	23 1	242 3	Y	-0-	-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	25 1	208 3	Y	-0-	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22 1	259 3	Y	-0-	-0-
*02	252 N	200	-0-	-52	-0-	16 1	184 3	Y	-0-	-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	19 1	221 3	Y	-0-	-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4		WELL #: 5		RRCID -> 236314		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HICKS 22		WELL #: 19		RRCID -> 236351		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC"		WELL #: 6		RRCID -> 236425		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824		
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	19 1	315 3	N	-0- 1 1	2
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	15 1	302 3	N	-0-	2
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	16 1	313 3	N	-0- 1 1	1
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	15 1	305 3	N	-0-	1
*02	308 N	278	-0-	-30	-0-	15 1	263 3	N	-0-	1
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 3	N	-0-	1

HICKS 23		WELL #: 16		RRCID -> 236505		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOWDEN		WELL #: 4		RRCID -> 236551		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH "J"		WELL #: 903		RRCID -> 236577		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
MAYER, EDWIN S. JR. "F"		WELL #:		8	RRCID ->	236583	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7208 - 8406			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165		WELL #:		14	RRCID ->	236628	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	6880 - 8100			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1E		WELL #:		8	RRCID ->	236630	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5502 - 8368			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAYER 20A		WELL #:		13	RRCID ->	236641	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8270 - 8478			
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2		Y	-0-					-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2		Y	-0-					-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2		Y	-0-					-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-					-0-
*02	532 N	518	-0-	-14	-0-	518	2		Y	-0-					-0-
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #:		6	RRCID ->	236673	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8682	PERF.	8422 - 8472			
10	14B2 EXT	868	-0-	868	5008	61	1	807	3	Y	-0-				1
11	14B2 EXT	837	-0-	837	5845	65	1	772	3	Y	-0-				1
12	14B2 EXT	838	-0-	838	6683	68	1	770	3	Y	-0-				1
01	14B2 EXT	355	-0-	355	7038	28	1	327	3	Y	-0-				1
*02	14B2 EXT	214	-0-	214	7252	18	1	196	3	Y	-0-				1
03	14B2 EXT	391	-0-	391	7643	31	1	360	3	Y	-0-				1

MAYER 37		WELL #:		13	RRCID ->	236692	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	6494 - 7738			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC NICKS, GERALD 5		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10 RRCID -> 236720 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430																
10	1147 N	848	-0-	-299	-0-	60	1	788	3	Y	-0-	1	1			1
11	930 N	742	-0-	-188	-0-	58	1	683	3	Y	1					2
12	992 N	591	-0-	-401	-0-	48	1	542	3	Y	1	1	1			2
01	837 N	266	-0-	-571	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					2
*02	700 N	457	-0-	-243	-0-	38	1	418	3	Y	1					3
03	589 N	405	-0-	-184	-0-	32	1	373	3	Y	-0-					3

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236725 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236727 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236782 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236788 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236799 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434																
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
NIXON 177		WELL #: 10		RRCID -> 236808		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARMER 29		WELL #: 5		RRCID -> 236833		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1C		WELL #: 3		RRCID -> 236836		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER 155		WELL #: 5		RRCID -> 236854		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166		WELL #: 29		RRCID -> 236891		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 9		RRCID -> 236894		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20		WELL #: 8		RRCID -> 236898		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SHURLEY 166		WELL #: 28		RRCID -> 236900		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165		WELL #: 15		RRCID -> 236902		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 5		WELL #: 4		RRCID -> 237200		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958								
10	744 X	676	-0-	-68	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	660 X	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	682 X	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	682 X	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*02	616 N	592	-0-	-24	-0-	10	1	582	3	N	-0-					-0-
03	651 N	455	-0-	-196	-0-	455	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 237213		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430								
10	2883 X	2425	-0-	-458	-0-	217	1	2188	3	N	18	20	1			36
11	2550 X	2350	-0-	-200	-0-	183	1	2144	3	N	21	22	1			35
12	2449 N	2398	-0-	-51	-0-	178	1	2199	3	N	19	23	1			31
01	2418 N	2379	-0-	-39	-0-	198	1	2161	3	N	18	11	1			38
*02	2184 N	2144	-0-	-40	-0-	256	1	1868	3	N	18	12	1			44
03	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	209	1	5	2	N	18	23	1			39
						2001	3	20	9							

RIMEL		WELL #: 5		RRCID -> 237235		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084								
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	3	N	-0-					1
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-					1
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	19	1	382	3	N	-0-					1
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-					1
*02	364 N	311	-0-	-53	-0-	17	1	294	3	N	-0-					1
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 5 RRCID -> 237290 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	614	-0-	-37	-0-	98	1	516	3	N	-0-		2
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	94	1	505	3	N	-0-		2
12	620 N	593	-0-	-27	-0-	71	1	522	3	N	-0-		2
01	620 N	565	-0-	-55	-0-	49	1	515	3	N	1		3
						1	9						
*02	560 N	524	-0-	-36	-0-	58	1	466	3	N	-0-		3
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	65	1	536	3	N	-0-		3

NICKS, GERALD 5 WELL #: 5 RRCID -> 237431 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950

10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-		-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-		-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-		-0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237482 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237498 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237505 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U"		WELL #: 7		RRCID -> 237519		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6686 - 7752				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILL MAYER MINNIE HC		WELL #: 5		RRCID -> 238063		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: 1104		RRCID -> 238069		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VALLIANT		WELL #: 13		RRCID -> 238073		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NICKS, GERALD 5		WELL #: 3		RRCID -> 238081		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 238102		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAYER RANCH "Q"		WELL #: 1503		RRCID -> 238106		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8		WELL #:		11	RRCID ->	238112	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6546 - 8226		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS 55		WELL #:		5SD	RRCID ->	238203	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6607 - 7600		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NIXON 177		WELL #:		9	RRCID ->	238393	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6930 - 7228		
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	14 1	182 3	Y	-0-				19
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14 1	174 3	Y	-0-				19
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14 1	185 3	Y	-0-				19
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16 1	186 3	Y	-0-				19
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12 1	169 3	Y	-0-				19
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15 1	205 3	Y	-0-				19

LANCASTER 155		WELL #:		4	RRCID ->	238413	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7148 - 7334		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165		WELL #:		16	RRCID ->	238598	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	8367	PERF. 7856 - 8328		
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
*02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-				-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	238633	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 6964 - 8278		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73		WELL #:		10	RRCID ->	238636	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 6304 - 7782		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310										
SHANNON 51			WELL #:	16	RRCID ->	238640	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6496 - 7630	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANNON 51			WELL #:	15	RRCID ->	238651	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	6507 - 7790	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL 23			WELL #:	6	RRCID ->	238827	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7190 - 8280	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 5			WELL #:	5	RRCID ->	238843	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5470 - 8026	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34			WELL #:	3	RRCID ->	238852	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	6454 - 7966	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA			WELL #:	4	RRCID ->	238890	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	6360 - 7774	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1A			WELL #:	16	RRCID ->	238903	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	5690 - 8819	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HICKS 22		WELL #: 24		RRCID -> 238906		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8176 - 8622		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-			-0-
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2		Y	-0-			-0-
*02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-			-0-
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2		Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A		WELL #: 11		RRCID -> 238910		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 5728 - 8764		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D"		WELL #: 6X		RRCID -> 238932		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 8209		PERF. 6680 - 8074		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD		WELL #: 4		RRCID -> 238968		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 6474 - 7698		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23		WELL #: 17		RRCID -> 239572		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 6306 - 8534		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 239590		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6572 - 7926		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "R"		WELL #: 1602		RRCID -> 239597		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6598 - 7698		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
CLARK 58		WELL #: 4		RRCID -> 239603		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 172		WELL #: 19		RRCID -> 239608		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 16		RRCID -> 239618		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 17		RRCID -> 239627		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 13		RRCID -> 239633		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189		WELL #: 18		RRCID -> 239639		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 178		WELL #: 5		RRCID -> 239644		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268								
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					8
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					8
*02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	6	1	83	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	79	3	Y	1		2
						1	9						
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	80	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	7	1	76	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
*02	84 N	57	-0-	-27	-0-	5	1	51	3	Y	1		2
						1	9						
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	2	2 1	2
						2	9						

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544

10	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	225	1	1826	3	N	56	56 1	21
						62	9						
11	1980 X	1724	-0-	-256	-0-	135	1	1575	3	N	13		34
						14	9						
12	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	277	1	1797	3	N	35	61 1	8
						39	9						
01	2046 X	1973	-0-	-73	-0-	164	1	1779	3	N	27		35
						30	9						
*02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	165	1	1634	3	N	13	15 1	33
						14	9						
*03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	155	1	1933	3	N	14	27 1	20
						15	9						

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
LANCASTER 155		WELL #: 7		RRCID -> 239701		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ"		WELL #: 3303		RRCID -> 239714		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 13		RRCID -> 239785		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 2111		RRCID -> 239802		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 4014		RRCID -> 239804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 22		RRCID -> 239806		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188		WELL #: 21		RRCID -> 239883		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH 35 WELL #: 8 RRCID -> 239947 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	15	1	147	3	N	-0-	1	1		1
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	12	1	141	3	N	1	1	1		1
						1	9								
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	11	1	139	3	N	1	1	1		1
						1	9								
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	13	1	137	3	N	1				2
						1	9								
*02	140 N	137	-0-	-3	-0-	16	1	120	3	N	1	1	1		2
						1	9								
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	14	1	136	3	N	1	1	1		2
						1	9								

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239977 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239979 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239982 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239984 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
NICKS, GERALD 8			WELL #: 1		RRCID -> 239986		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8498				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYER			WELL #: 6011		RRCID -> 240022		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DIEBITSCH 70			WELL #: 12		RRCID -> 240033		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WILSON, DUKE			WELL #: 4019		RRCID -> 240038		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WILSON, DUKE			WELL #: 2113		RRCID -> 240074		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAYER RANCH 36			WELL #: 3		RRCID -> 240076		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8346 - 8406				
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	107	1	1082	3	N	19	21	1	37
						21	9							
11	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	90	1	1052	3	N	22	23	1	36
						24	9							
12	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	87	1	1073	3	N	20	24	1	32
						22	9							
01	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	97	1	1054	3	N	20	12	1	40
						22	9							
*02	1092 N	965	-0-	-127	-0-	114	1	832	3	N	17	12	1	45
						19	9							
03	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	106	1	2	2	N	22	25	1	42
						1019	3	24	9					

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
CANYON RANCH 207		WELL #: 20S		RRCID -> 240082		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NICKS, GERALD 5		WELL #: 2		RRCID -> 240084		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 6		WELL #: 9		RRCID -> 240087		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 14		RRCID -> 240265		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 15		RRCID -> 240271		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYER, MINNIE H. "A"		WELL #: 104		RRCID -> 240281		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 45		WELL #: 22		RRCID -> 240288		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 81267 691 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 9 RRCID -> 240808 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 8342														
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	10	1	119	3	Y	4	5	1	5
						4	9							
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	119	3	Y	5	3	1	7
						6	9							
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	10	1	112	3	Y	5	5	1	7
						6	9							
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	6	6	1	7
						7	9							
*02	140 N	103	-0-	-37	-0-	12	1	89	3	Y	2			9
						2	9							
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	4	4	1	9
						4	9							

POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324														
10	1829 X	1647	-0-	-182	-0-	121	1	1496	3	Y	27	30	1	35
						30	9							
11	1950 X	1603	-0-	-347	-0-	123	1	1447	3	Y	30	21	1	44
						33	9							
12	2015 X	1806	-0-	-209	-0-	138	1	1624	3	Y	40	31	1	53
						44	9							
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	133	1	1731	3	Y	32	39	1	46
						35	9							
*02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	176	1	1359	3	Y	17			63
						19	9							
*03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	169	1	1757	3	Y	29	28	1	64
						32	9							

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240836 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WARD 114		WELL #: 25		RRCID -> 240842		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 240846		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 12		RRCID -> 240853		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32		WELL #: 21		RRCID -> 240864		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 5		RRCID -> 240866		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33		WELL #: 24		RRCID -> 240868		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, JOHN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 240870		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
OGLESBY 5		WELL #: 3		RRCID -> 240911		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 306		RRCID -> 240915		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "FFF"		WELL #: 984		RRCID -> 240921		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH DD		WELL #: 2804		RRCID -> 240928		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 39		WELL #: 21		RRCID -> 240957		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 20		RRCID -> 240963		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z"		WELL #: 7		RRCID -> 240967		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240972		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 240984		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57		WELL #: 5		RRCID -> 240989		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31		WELL #: 22		RRCID -> 241068		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31		WELL #: 21		RRCID -> 241073		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31		WELL #: 24		RRCID -> 241078		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F		WELL #: 6		RRCID -> 241086		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241090 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

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

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241095 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 241099 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7454 - 7720

10	620 N	565	-0-	-55	-0-	-0-	90	1	474	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	600 N	186	-0-	-414	-0-	-0-	29	1	157	3	N	-0-	1	1			1
12	558 N	92	-0-	-466	-0-	-0-	11	1	80	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	558 N	128	-0-	-430	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					1
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	328	3	N	-0-					1
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	389	3	N	1	1	1			1
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241103 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241131 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 10 RRCID -> 241137 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484

10	279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-	24	1	243	3	N	7	7	1			12
							8	9									
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	6	7	1			11
							7	9									
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	-0-	19	1	233	3	N	7	8	1			10
							8	9									
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	-0-	20	1	224	3	N	6	4	1			12
							7	9									
*02	252 N	199	-0-	-53	-0-	-0-	23	1	170	3	N	5	4	1			13
							6	9									
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	7	7	1			13
							223	3	8	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
WILSON, DUKE 189			WELL #: 24		RRCID -> 241157		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 5512 - 8680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171			WELL #: 25		RRCID -> 241161		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5488 - 8324	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.			WELL #: 15		RRCID -> 241164		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 6292 - 8586	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73			WELL #: 9		RRCID -> 241166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 6244 - 7768	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 4B			WELL #: 4		RRCID -> 241191		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 5360 - 8200	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F			WELL #: 9		RRCID -> 241196		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 5666 - 8504	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51			WELL #: 18		RRCID -> 241200		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6414 - 7742	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
POWELL 8		WELL #: 4		RRCID -> 241243		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860 N	793	-0-	-1067	-0-	60	1	733	3	Y	-0-		2
11	1440 N	944	-0-	-496	-0-	74	1	870	3	Y	-0-		2
12	961 N	81	-0-	-880	-0-	6	1	75	3	Y	-0-		2
01	806 N	258	-0-	-548	-0-	18	1	240	3	Y	-0-		2
*02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	106	1	814	3	Y	-0-		2
*03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	85	1	890	3	Y	-0-		2

SHURLEY RR IF		WELL #: 8		RRCID -> 241246		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 9		RRCID -> 241251		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958					
10	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	84	1	1197	3	Y	1		2
						1	9						
11	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	106	1	1124	3	Y	-0-		2
12	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	132	1	1116	3	Y	-0-		2
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	101	1	1198	3	Y	-0-		2
*02	1120 N	1079	-0-	-41	-0-	84	1	995	3	Y	-0-		2
*03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	104	1	1222	3	Y	-0-		2

WARD 127		WELL #: 24		RRCID -> 241268		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752					
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-		-0-
*02	84 N	73	-0-	-11	-0-	9	1	64	3	N	-0-		-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 6		RRCID -> 241271		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 2		RRCID -> 241298		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388					
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	30	1	297	3	N	3	4 1	6
						3	9						
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	24	1	283	3	N	4	4 1	6
						4	9						
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	23	1	289	3	N	3	4 1	5
						3	9						
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	26	1	279	3	N	4	2 1	7
						4	9						
*02	280 N	266	-0-	-14	-0-	32	1	232	3	N	2	2 1	7
						2	9						
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	4	4 1	7
						279	3	4	9				

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

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

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241304 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966

10	775 N	516	-0-	-259	-0-	34	1	482	3	Y	-0-		4
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	79	1	840	3	Y	-0-	1 1	3
12	837 N	707	-0-	-130	-0-	75	1	632	3	Y	-0-		3
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	58	1	684	3	Y	-0-		3
*02	700 N	546	-0-	-154	-0-	43	1	503	3	Y	-0-		3
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	66	1	777	3	Y	-0-		3

SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

RYAN WELL #: 2204 RRCID -> 241366 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298

10	2263 X	1500	-0-	-763	-0-	110	1	1359	3	Y	28	37 1	39
						31	9						
11	2190 X	1298	-0-	-892	-0-	99	1	1164	3	Y	32	24 1	47
						35	9						
12	2356 X	1090	-0-	-1266	-0-	83	1	972	3	Y	32	31 1	48
						35	9						
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	129	1	1678	3	Y	35	39 1	44
						39	9						
*02	1204 N	723	-0-	-481	-0-	82	1	630	3	Y	10		54
						11	9						
*03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	151	1	1570	3	Y	33	25 1	62
						36	9						

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 N	357	-0-	-170	-0-	25	1	332	3	N	-0-					-0-
11	510 N	327	-0-	-183	-0-	23	1	304	3	N	-0-					-0-
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	31	1	357	3	N	-0-					-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	670	3	N	-0-					-0-
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	75	1	522	3	N	-0-					-0-
*03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	54	1	724	3	N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241374 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 241433 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8230 - 8406

10	1054 N	989	-0-	-65	-0-	88	1	889	3	N	11	12	1			20
						12	9									
11	990 N	952	-0-	-38	-0-	74	1	866	3	N	11	12	1			19
						12	9									
12	1023 N	951	-0-	-72	-0-	70	1	869	3	N	11	13	1			17
						12	9									
01	992 N	943	-0-	-49	-0-	78	1	854	3	N	10	6	1			21
						11	9									
*02	896 N	821	-0-	-75	-0-	98	1	712	3	N	10	7	1			24
						11	9									
03	961 N	950	-0-	-11	-0-	88	1	2	2	N	11	13	1			22
						848	3	12	9							

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241438 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DIEBITSCH 70 WELL #: 16 RRCID -> 241508 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-			7
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	11	1	120	3	Y	1	5	1	3
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	3	Y	-0-	1	1	2
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	Y	-0-			2
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-			2
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-			2

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241542 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241548 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241553 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241620 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241622 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310												
RICHARDSON 6			WELL #: 10		RRCID -> 241624		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON, DUKE 171			WELL #: 24		RRCID -> 241627		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH 41			WELL #: 1		RRCID -> 241629		COMPL. DATE 09/21/2008			TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410					
10	2418 X	2122	-0-	-296	-0-	190	1	1912	3	N	18	19	1		35
11	2070 N	2058	-0-	-12	-0-	160	1	1876	3	N	20	21	1		34
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	160	1	1974	3	N	17	21	1		30
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	175	1	1913	3	N	18	11	1		37
*02	1932 N	1855	-0-	-77	-0-	222	1	1615	3	N	16	11	1		42
*03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	204	1	5	2	N	21	23	1		40
						1955	3	23	9						

SIMMONS 72			WELL #: 12		RRCID -> 242170		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930					
10	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	71	1	1014	3	Y	-0-				-0-
11	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	91	1	965	3	Y	-0-				-0-
12	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	112	1	940	3	Y	-0-				-0-
01	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	85	1	998	3	Y	-0-				-0-
*02	980 N	904	-0-	-76	-0-	71	1	833	3	Y	-0-				-0-
*03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	89	1	1044	3	Y	-0-				-0-

SIMMONS 72			WELL #: 16		RRCID -> 242273		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIMMONS 72			WELL #: 15		RRCID -> 242277		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7630 - 7850					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310											
RICHARDSON 138			WELL #: 18		RRCID -> 242280		COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7698 - 7770				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH			WELL #: 1272S		RRCID -> 242289		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6362 - 6372				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X"			WELL #: 6		RRCID -> 242295		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB"			WELL #: 6		RRCID -> 242298		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7842 - 8000				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40			WELL #: 18D		RRCID -> 242445		COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8154 - 8354				
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	Y	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	8	1	65	3	Y	-0-			-0-
*02	112 N	33	-0-	-79	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE			WELL #: 15		RRCID -> 242458		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747				
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	3	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-			-0-
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	N	-0-			-0-
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "S"			WELL #: 1702		RRCID -> 242460		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS 73		WELL #: 11		RRCID -> 242468		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	72	1	1024	3	Y	-0-				1	
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	87	1	917	3	Y	-0-				1	
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	105	1	886	3	Y	-0-				1	
01	1085 N	986	-0-	-99	-0-	77	1	909	3	Y	-0-				1	
*02	924 N	819	-0-	-105	-0-	64	1	755	3	Y	-0-				1	
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	83	1	984	3	Y	-0-				1	

BEE COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18		RRCID -> 242470		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

RICHARDSON 4		WELL #: 12		RRCID -> 242472		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

RICHARDSON 4		WELL #: 11		RRCID -> 242497		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

VALLIANT, L. R.		WELL #: 29		RRCID -> 243155		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SAWYER-JONES		WELL #: 1906		RRCID -> 243168		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MAYER RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 243175		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
LANCASTER 185		WELL #: 3		RRCID -> 243200		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR.		WELL #: S 6		RRCID -> 243206		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #: 6		RRCID -> 243214		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR		WELL #: 603		RRCID -> 243662		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 243675		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243678		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139		WELL #: 13		RRCID -> 243735		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
JEFFERS 28 B			WELL #:	5	RRCID ->	243739	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7220 - 8320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JEFFERS 28 "B"			WELL #:	4	RRCID ->	243744	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	8581	PERF. 7472 - 8446
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GENINI			WELL #:	3127	RRCID ->	243747	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 5308 - 8230
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 40			WELL #:	23	RRCID ->	243757	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	8463	PERF. 6198 - 8214
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 40			WELL #:	22	RRCID ->	243759	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	8421	PERF. 6274 - 8332
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SIMMONS 3			WELL #:	10	RRCID ->	243763	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	8166	PERF. 7850 - 7914
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	40	1	569	3	Y	-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	52	1	548	3	Y	-0-
12	651 N	595	-0-	-56	-0-	63	1	532	3	Y	-0-
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	47	1	559	3	Y	-0-
*02	560 N	483	-0-	-77	-0-	38	1	445	3	Y	-0-
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	47	1	560	3	Y	-0-

MAYER RANCH EE			WELL #:	2904	RRCID ->	243772	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6454 - 7846
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053				N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
SHANNON 52			WELL #:	21	RRCID ->	243815	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	6482 - 7634
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WARD, J. W. 118			WELL #:	24	RRCID ->	243863	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	5858 - 7530
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PARMER 29			WELL #:	7	RRCID ->	243866	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7558 - 8910
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

UNIVERSITY 57-23			WELL #:	2	RRCID ->	243869	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7350 - 7962
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WARD, J. W. 118			WELL #:	12	RRCID ->	243875	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	5919 - 7680
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SHURLEY 165			WELL #:	17	RRCID ->	243908	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5540 - 8678
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MAYER RANCH "EE"			WELL #:	2905	RRCID ->	243910	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	6456 - 7992
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYER RANCH N 13			WELL #:	3	RRCID ->	243949	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6572 - 7950
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JERRY JOHNSON 3.9			WELL #:	1X	RRCID ->	243954	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	6568 - 9118
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "FFF"			WELL #:	983	RRCID ->	243973	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6578 - 7845
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71			WELL #:	11	RRCID ->	243979	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6436 - 7846
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES RANCH			WELL #:	1555	RRCID ->	243981	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	6086 - 7400
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 107			WELL #:	12E	RRCID ->	243986	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	4080 - 6886
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT F			WELL #:	3	RRCID ->	243988	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7626 - 8450
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
EVANS 120			WELL #:	1	RRCID ->	243990	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5858 - 6932
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ATKINS 119			WELL #:	1	RRCID ->	243992	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 5876 - 6918
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GENINI			WELL #:	3130	RRCID ->	244177	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	8329	PERF. 5708 - 8240
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PARMER 29			WELL #:	9	RRCID ->	244182	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7318 - 8424
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ATKINS 119			WELL #:	3X	RRCID ->	244214	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5890 - 7048
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER RANCH G			WELL #:	703	RRCID ->	244223	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8384	PERF. 6712 - 8198
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NICKS, GERALD 8			WELL #:	4	RRCID ->	244242	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8608	PERF. 7290 - 8314
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS 71		WELL #: 16		RRCID -> 244254		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 18		RRCID -> 244263		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M.		WELL #: 19		RRCID -> 244278		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN		WELL #: 2206		RRCID -> 244297		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23		WELL #: 11		RRCID -> 244299		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT LR		WELL #: 307		RRCID -> 244344		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 22		RRCID -> 244369		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
GENINI 39		WELL #: 22		RRCID -> 244418		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171		WELL #: 28		RRCID -> 244440		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 10		RRCID -> 244446		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72		WELL #: 17		RRCID -> 245187		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114		WELL #: 23		RRCID -> 245230		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72		WELL #: 18		RRCID -> 245236		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71		WELL #: 15		RRCID -> 245240		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER		WELL #: 57		RRCID -> 245824		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V"		WELL #: 6		RRCID -> 245972		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37		WELL #: 14		RRCID -> 245980		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 13		RRCID -> 246020		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71		WELL #: 17		RRCID -> 246306		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 27		RRCID -> 246745		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 28		RRCID -> 246747		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
MAYFIELD 46			WELL #: 29		RRCID -> 246753		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 6188 - 8078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A			WELL #: 15		RRCID -> 247087		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6420 - 8700	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A			WELL #: 16		RRCID -> 247089		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 8848		PERF. 6420 - 8756	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. K			WELL #: 11		RRCID -> 247090		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 7806 - 7940	
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	48	1	250	3	N	-0-	1
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	45	1	243	3	N	-0-	1
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	35	1	255	3	N	-0-	1
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	25	1	265	3	N	-0-	1
*02	280 N	230	-0-	-50	-0-	25	1	205	3	N	-0-	1
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	274	3	N	-0-	1

WILSON, DUKE 172			WELL #: 21		RRCID -> 247154		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 5722 - 8776	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171			WELL #: 19		RRCID -> 247190		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8526		PERF. 5416 - 8152	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40			WELL #: 24		RRCID -> 247447		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 6132 - 8214	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SIMMONS 72.5		WELL #: 4		RRCID -> 247453		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. #39		WELL #: 9		RRCID -> 247460		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46		WELL #: 26		RRCID -> 247562		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 8360								
10	961 N	758	-0-	-203	-0-	67	1	691	3	Y	-0-					-0-
11	930 N	677	-0-	-253	-0-	54	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	837 N	726	-0-	-111	-0-	60	1	666	3	Y	-0-					-0-
01	744 N	539	-0-	-205	-0-	56	1	483	3	Y	-0-					-0-
*02	644 N	281	-0-	-363	-0-	34	1	247	3	Y	-0-					-0-
*03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	75	1	800	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB"		WELL #: 2603		RRCID -> 247737		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819					N	NO RPT					-0-

MAYER 20A		WELL #: 14		RRCID -> 247809		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 248159		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 140		WELL #: 9		RRCID -> 248497		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER RANCH "40" WELL #: 9 RRCID -> 248528 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248539 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 248888 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 248889 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	1			1
						1	9							
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			1
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			1
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-			1
*02	13 N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-			1
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			1

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248895 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
WARD 114		WELL #: 21		RRCID -> 249080		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER JONES		WELL #: 1711		RRCID -> 249083		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC"		WELL #: 7		RRCID -> 249240		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090								
10	1457 N	1357	-0-	-100	-0-	76	1	1281	3	N	-0-					-0-
11	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	60	1	1202	3	N	-0-					-0-
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1704	3	N	4					4
						4	9									
01	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	140	1	2814	3	N	3					7
						3	9									
*02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	124	1	2132	3	N	2	4	1			5
						2	9									
*03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	118	1	2392	3	N	1	3	1			3
						1	9									

MITCHELL, TOM 4		WELL #: 6		RRCID -> 249253		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222								
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	156	1	818	3	N	-0-					5
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	148	1	796	3	N	-0-					5
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	114	1	835	3	N	-0-					5
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	83	1	861	3	N	-0-					5
*02	868 N	793	-0-	-75	-0-	87	1	706	3	N	-0-					5
*03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	112	1	924	3	N	5	7	1			3
						6	9									

NIXON 177		WELL #: 11		RRCID -> 249266		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 3		RRCID -> 249273		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 HILL-MAYER, EDWIN S JR. G WELL #: 7 RRCID -> 249276 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249463 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249903 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249905 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250339 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250517 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250534 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
SHURLEY RR 4A		WELL #: 4		RRCID -> 250544		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127		WELL #: 20		RRCID -> 250600		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 12		RRCID -> 250725		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 18		WELL #: 9		RRCID -> 250727		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 183		WELL #: 9		RRCID -> 250729		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE		WELL #: 1778		RRCID -> 250731		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 8		WELL #: 6		RRCID -> 250732		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.//		81267 691	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
CAUTHORN RANCH 134		WELL #:		4	RRCID ->	250733	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	250860	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8382 -	8724	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36		WELL #:		4	RRCID ->	250899	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	8492	PERF. N/A		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ"		WELL #:		7	RRCID ->	251543	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 6412 -	7654	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARMER 29		WELL #:		10	RRCID ->	252022	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7512 -	8522	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD 127		WELL #:		23	RRCID ->	252086	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8443	PERF. 5516 -	7720	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310															
MAYER, EDWIN S. JR. "C"		WELL #: 104		RRCID -> 252489		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7716 - 7928									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
10	992 N	937	-0-	-55	-0-	150	1	787	3	N	-0-	1 1	1				
11	960 N	919	-0-	-41	-0-	144	1	774	3	N	1	1 1	1				
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	115	1	845	3	N	1	1 1	1				
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	878	3	N	1		2				
*02	868 N	670	-0-	-198	-0-	74	1	596	3	N	-0-	1 1	1				
03	961 N	723	-0-	-238	-0-	78	1	643	3	N	2	1 1	2				
						2	9										
SAWYER-JONES 190										WELL #: 12		RRCID -> 252608		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926	
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-		-0-				
11	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3			N	-0-		-0-				
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-		-0-				
01	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	3			N	-0-		-0-				
*02	1036 N	1028	-0-	-8	-0-	1028	3			N	-0-		-0-				
*03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-		-0-				
MAYER RANCH 35										WELL #: 13		RRCID -> 252910		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
MAYER, EDWIN S. JR.										WELL #: 404		RRCID -> 253401		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
ATKINS ANDREWS										WELL #: 1197		RRCID -> 254369		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
SHURLEY RR 1C										WELL #: 7		RRCID -> 254542		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
ATKINS 119			WELL #:	4	RRCID ->	255188	COMPL. DATE	12/25/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5898 - 6990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER RANCH 40			WELL #:	6	RRCID ->	255252	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7140 - 8252
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER RANCH 35			WELL #:	17	RRCID ->	255259	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7374 - 8394
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MITTEL, R. H.			WELL #:	16	RRCID ->	255262	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 5692 - 6960
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHANNON 52			WELL #:	23	RRCID ->	255275	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6480 - 7806
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER			WELL #:	58	RRCID ->	255277	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6330 - 7946
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAYER RANCH 35			WELL #:	16	RRCID ->	255338	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	8713	PERF. 7354 - 8388
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MITTEL, R. H.		WELL #: 17		RRCID -> 255535		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 56-12		WELL #: 1		RRCID -> 255537		COMPL. DATE 12/25/2009		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70		WELL #: 17		RRCID -> 255562		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17		WELL #: 11		RRCID -> 255641		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72		WELL #: 19		RRCID -> 255871		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73		WELL #: 13		RRCID -> 255877		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3		WELL #: 4		RRCID -> 255879		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
RYAN		WELL #: 2205		RRCID -> 256189		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 16		RRCID -> 256272		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 15		RRCID -> 256274		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176		WELL #: 13		RRCID -> 256277		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 256481		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 256485		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFERS, AR		WELL #: 8		RRCID -> 256581		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
JEFFERS, AR		WELL #: 9		RRCID -> 256585		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 18		RRCID -> 256774		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 19		RRCID -> 256779		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "R"		WELL #: 4		RRCID -> 256809		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BECKER		WELL #: 302		RRCID -> 257184		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 40		WELL #: 7		RRCID -> 257186		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. B 39		WELL #: 2		RRCID -> 257191		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
HILL-MAYER YY			WELL #:	2	RRCID ->	257322	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 7164 - 8488
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38			WELL #:	8	RRCID ->	257324	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7336 - 8518
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS 3			WELL #:	12	RRCID ->	257326	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6364 - 7590
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS 3			WELL #:	2	RRCID ->	257328	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6672 - 7632
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANCASTER 185			WELL #:	4	RRCID ->	257761	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 6300 - 8808
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-ROUSSELOT "E"			WELL #:	3	RRCID ->	257875	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 7298 - 8614
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"			WELL #:	13	RRCID ->	258466	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7070 - 8296
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258473 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258477 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258496 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258500 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258568 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 12 RRCID -> 258626 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318

10	806 N	768	-0-	-38	-0-	58	1	710	3	Y	-0-						1
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	59	1	701	3	Y	-0-						1
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	60	1	699	3	Y	-0-						1
01	775 N	636	-0-	-139	-0-	45	1	591	3	Y	-0-						1
*02	700 N	594	-0-	-106	-0-	68	1	526	3	Y	-0-						1
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	65	1	681	3	Y	-0-						1

WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858

10	682 N	632	-0-	-50	-0-	69	1	563	3	N	-0-						-0-
11	630 N	582	-0-	-48	-0-	46	1	536	3	N	-0-						-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	87	1	565	3	N	-0-						-0-
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	52	1	560	3	N	-0-						-0-
*02	532 N	523	-0-	-9	-0-	48	1	475	3	N	-0-						-0-
03	651 N	577	-0-	-74	-0-	43	1	534	3	N	-0-						-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258712 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

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

WILSON, DUKE 177 WELL #: 10 RRCID -> 258926 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8042 - 8940

10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	N	1	4	1			1
							1	9									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	1					2
							1	9									
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	34	1	222	3	N	2	3	1			1
							2	9									
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	19	1	211	3	N	1					2
							1	9									
*02	280	N	195	-0-	-85	-0-	18	1	176	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	16	1	200	3	N	-0-	1	1			1

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258931 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432

10	1860	X	1359	-0-	-501	-0-	122	1	1233	3	N	4	4	1			6
							4	9									
11	1410	X	1314	-0-	-96	-0-	103	1	1207	3	N	4	4	1			6
							4	9									
12	1395	X	1324	-0-	-71	-0-	99	1	1222	3	N	3	4	1			5
							3	9									
01	1395	X	1272	-0-	-123	-0-	106	1	1163	3	N	3	2	1			6
							3	9									
*02	1232	N	1179	-0-	-53	-0-	142	1	1034	3	N	3	2	1			7
							3	9									
03	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	122	1	3	2	N	4	4	1			7
							1171	3	4	9							

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
RANDEE FAWCETT TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 260075		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P		WELL #: 16		RRCID -> 260079		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8550			
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	N	-0-		1
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	N	-0-		1
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	N	-0-		1
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	N	-0-		1
*02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1 1	9 3	N	-0-		1
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	N	-0-		1

WILSON, DUKE		WELL #: 1779		RRCID -> 260081		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 8		RRCID -> 260083		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38		WELL #: 2		RRCID -> 260086		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 20		RRCID -> 260088		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 41		WELL #: 5		RRCID -> 260090		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310								
UNIVERSITY 55 1			WELL #:	1	RRCID ->	260100	COMPL. DATE	10/10/2010	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7208 - 7926
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARIGLIANO			WELL #:	1601	RRCID ->	260104	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	8801	PERF. 7330 - 8174
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARIGLIANO			WELL #:	1602	RRCID ->	260106	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7340 - 8406
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 41			WELL #:	7	RRCID ->	260147	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 7442 - 8312
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWELL 4			WELL #:	3	RRCID ->	260149	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	8378	PERF. 7402 - 8280
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARIGLIANO			WELL #:	2402	RRCID ->	260162	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	8572	PERF. 7906 - 8190
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A"			WELL #:	18	RRCID ->	260609	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 6886 - 7866
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)			//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310												
MAYER, EDWIN S. JR. P			WELL #: 14		RRCID -> 260611			COMPL. DATE 08/22/2010			TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH 41			WELL #: 6		RRCID -> 260617			COMPL. DATE 11/22/2010			TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARIGLIANO			WELL #: 2501		RRCID -> 260619			COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JEFFERS AR			WELL #: 10		RRCID -> 260878			COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYER RANCH 36			WELL #: 8		RRCID -> 261027			COMPL. DATE 08/26/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640				
10	1984	X	1586	-0-	-398	-0-	142	1	1432	3	N	11	12	1	22
							12	9							
11	1590	X	1544	-0-	-46	-0-	120	1	1411	3	N	12	13	1	21
							13	9							
12	1643	X	1541	-0-	-102	-0-	115	1	1414	3	N	11	13	1	19
							12	9							
01	1643	X	1570	-0-	-73	-0-	131	1	1427	3	N	11	7	1	23
							12	9							
*02	1428	N	1401	-0-	-27	-0-	168	1	1221	3	N	11	7	1	27
							12	9							
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	148	1	3	2	N	12	14	1	25
							1424	3	13	9					

MARIGLIANO			WELL #: 1606		RRCID -> 261408			COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 8		RRCID -> 261654		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 8276		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 6		RRCID -> 261655		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 8452		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEADOR 57		WELL #: 9		RRCID -> 261657		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7944 - 7972		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D"		WELL #: 403		RRCID -> 261823		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7862 - 8190		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS 3		WELL #: 13		RRCID -> 261824		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7404 - 7592		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEADOR 178		WELL #: 14		RRCID -> 261950		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 5		RRCID -> 262036		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 7986		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675		N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 1		RRCID -> 262086		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8170 - 8396					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	5890 X	4715	-0-	-1175	-0-	195	1	4519	3	N	1	65	
11	4980 X	4412	-0-	-568	-0-	231	1	4179	3	N	2	47 1	20
12	5053 X	4669	-0-	-384	-0-	204	1	4463	3	N	2	22	
01	4991 X	4629	-0-	-362	-0-	180	1	4446	3	N	3	25	
*02	4340 X	4134	-0-	-206	-0-	438	1	3692	3	N	4	29	
03	4712 X	4495	-0-	-217	-0-	246	1	14	2	N	1	22 1	8
						4234	3	1	9				

POWELL 8		WELL #: 6		RRCID -> 262162		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8242 - 8358			
10	930 N	781	-0-	-149	-0-	59	1	722	3	Y	-0-	1 1	3
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	87	1	1022	3	Y	-0-		3
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	70	1	825	3	Y	-0-		3
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	78	1	1010	3	Y	7	2 1	8
*02	784 N	761	-0-	-23	-0-	87	1	673	3	Y	1		9
*03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	98	1	1020	3	Y	3	2 1	10
						3	9						

WILSON, DUKE 185		WELL #: 17		RRCID -> 262165		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 5242 - 8858			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

POWELL 14		WELL #: 3		RRCID -> 262166		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7396 - 8238			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYFIELD 41		WELL #: 20		RRCID -> 262250		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 6310 - 7990			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 9		RRCID -> 262251		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7464 - 8436			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 11		RRCID -> 262735		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO		WELL #: 1610		RRCID -> 262809		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH 140		WELL #: 10SW		RRCID -> 262960		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7977 - 8376								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26		WELL #: 1		RRCID -> 262967		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B"		WELL #: 18RS		RRCID -> 262994		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 10		RRCID -> 263025		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 57		WELL #: 11		RRCID -> 263026		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #: 10		RRCID -> 263062		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOLLENBECK A		WELL #: 5601		RRCID -> 264348		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40		WELL #: 13		RRCID -> 264452		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH PP		WELL #: 5402		RRCID -> 264482		COMPL. DATE 03/18/2012		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	18936		N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U'		WELL #: 15		RRCID -> 264862		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 14		RRCID -> 268224		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

POWELL 7		WELL #: 2		RRCID -> 268258		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH)		//CONT.// 81267 691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
POWELL 7		WELL #: 5		RRCID -> 268259		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM'		WELL #: 2		RRCID -> 268260		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R'		WELL #: 5		RRCID -> 268262		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER RANCH 36		WELL #: 6		RRCID -> 268263		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARIGLIANO		WELL #: 2401		RRCID -> 268265		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #: 35		RRCID -> 270891		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #: 9		RRCID -> 271030		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAWYER (WOLFCAMP) UPP OPERATING, LLC MORRISS 64		//CONT.// 81267 910 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 C RRCID -> 068525 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A														
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	60	1	611	3	Y	-0-			-0-
11	660 N	649	-0-	-11	-0-	59	1	590	3	Y	-0-			-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	58	1	606	3	Y	-0-			-0-
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	59	1	606	3	Y	-0-			-0-
*02	616 N	508	-0-	-108	-0-	43	1	465	3	Y	-0-			-0-
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	603	3	Y	-0-			-0-

FIELDS 56		WELL #: 1056		RRCID -> 091528		COMPL. DATE 10/18/1980		TOTAL DEPTH 3636		PERF. 3607 - 3636	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

FIELDS "56"		WELL #: 4		RRCID -> 140305		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 5515		PERF. N/A		
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-	-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-	-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-	-0-
*02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201	3			N	-0-	-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-	-0-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN) ROCKING R INVESTMENTS, INC. SCHWIENING		81702 500 723456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 084881 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3332 - 3355														
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAWOLF (STRAWN) SLANT OPERATING, LLC HENDERSON, JOHN LEE JR.		81999 500 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 091029 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 091120		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 9209		PERF. 8891 - 8976				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAWOLF (STRAWN)		//CONT.//		81999 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697											
HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		6	RRCID ->	091190	COMPL. DATE	10/13/1980	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8871 - 9273				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HENNDERSON, JOHN LEE JR.		WELL #:		7	RRCID ->	091887	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8822 - 9113				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SELDEN (GOEN LIME "C")				82214 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO							
DAMRON ENERGY, LLC				198130											
WEIR-WATKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143192	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 3474 - 3480				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	144094	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	3778	PERF. 3521 - 3526				
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	6			N	-0-				-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	6			N	-0-				-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	6			N	-0-				-0-
01	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	6			N	-0-				-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	6			N	-0-				-0-
*03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	6			N	-0-				-0-

CANNING		WELL #:		1	RRCID ->	147027	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3474 - 3480				
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	6			N	-0-				-0-
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	6			N	-0-				-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	6			N	-0-				-0-
01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	6			N	-0-				-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	6			N	-0-				-0-
*03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	6			N	-0-				-0-

CANNING		WELL #:		2	RRCID ->	148799	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3520 - 3525				
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	6			N	-0-				-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	6			N	-0-				-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	6			N	-0-				-0-
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	6			N	-0-				-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	6			N	-0-				-0-
*03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	6			N	-0-				-0-

SELDEN (GOEN LIME "C")		//CONT.//		82214 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO						
RED TANK RESOURCES, LLC				697117										
LEA-DANIEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159693	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3536 - 3542				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

SERIGHT (STRAWN)				82271 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
SHANNON, M. A. "A" NCT-2		WELL #:		4	RRCID -> 125739	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	6285	PERF. 5297 - 6000				
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	9	-84	-0-		9 3			N	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

SAFEMARK OIL & GAS, LLC				743189				CNTY: CROCKETT						
TODD RANCH														
		WELL #:		5	RRCID -> 212457	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	6391	PERF. 6158 - 6166				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPower RESOURCES, LLC				870483				CNTY: CROCKETT						
TODD RANCH														
		WELL #:			RRCID -> 132647	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6102 - 6130				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2011														

SERVICE (CROSS CUT)				82290 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUNNELS						
VALLEY PETROLEUM COMPANY				881323										
MCCORD, J. B.		WELL #:		2	RRCID -> 095407	COMPL. DATE	04/10/1980	TOTAL DEPTH	3874	PERF. 3324 - 3328				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

SHAJUMAR (CANYON) 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
BOLT WELL #: 1 RRCID -> 208846 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1525 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
DUNBAR, LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 054228 COMPL. DATE 11/28/1964 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 1724 - 1734

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUDGE WELL #: 2 RRCID -> 188100 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 1488

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE				
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		//CONT.//		170164								
MOLESWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	190545	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	1680	PERF. 1524 - 1536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOLESWORTH		WELL #:		2	RRCID ->	191877	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1556	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUDGE		WELL #:		3	RRCID ->	199040	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1515 - 1525	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOLESWORTH		WELL #:		5	RRCID ->	199044	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1502 - 1512	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUDGE		WELL #:		4	RRCID ->	199589	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	1605	PERF. 1468 - 1502	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUDGE B		WELL #:		1	RRCID ->	208869	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	1555	PERF. 1412 - 1422	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOLESWORTH		WELL #:		3 A	RRCID ->	209050	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	1858	PERF. 1662 - 1696	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAJUMAR (CANYON)		//CONT.//		82603 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KIMBLE						
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		//CONT.//		170164										
MUDGE				WELL #:	6	RRCID ->	210668	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1490 - 1520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUDGE B				WELL #:	2	RRCID ->	211219	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	1625	PERF.	N/A	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3780					N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3780					N	NO RPT			-0-

CASH JOY				WELL #:	1A	RRCID ->	215072	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	2748	PERF.	2602 - 2748	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	323 7		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUDGE B				WELL #:	3	RRCID ->	256133	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	1470	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAJUMAR (PENN LIME)				82603 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KIMBLE						
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164										
TURNER, CARRIE L.				WELL #:	2	RRCID ->	019183	COMPL. DATE	11/18/1962	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON (SAN ANDRES)				82663 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
CLARK OIL CO.				157689										
SHANNON - DYCO				WELL #:	1	RRCID ->	216640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1790 - 1810	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

SHANNON (SEVEN RIVERS)			82663 625		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
CLARK OIL CO.			157689													
SHANNON ESTATE "B"			WELL #: 45		RRCID -> 086514			COMPL. DATE 12/08/1979		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1720 - 1743						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOORE, ETAL, FEE NO. 1			WELL #: 7		RRCID -> 181278			COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1875 - 1986						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHANNON/SOHIO/			WELL #: 14		RRCID -> 181279			COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 1976 PERF. 1909 - 1976						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHANNON ESTATE -B-			WELL #: 58		RRCID -> 214264			COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 2312 PERF. 1708 - 1742						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)			82870 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: TERRELL						
OVERSTREET, JAMIE L			628592													
BLACKSTONE SLAUGHTER			WELL #: 219H		RRCID -> 200178			COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 13000						
10	14B2	EXT	11	-0-	11	11	10	1	1	9	N	1				34
11	14B2	EXT	11	-0-	11	22	10	1	1	9	N	1				35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-				35
01	33 X		11	-0-	-22	-0-	10	1	1	9	N	1				36
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

BLACKSTONE SLAUGHTER			WELL #: 4019		RRCID -> 250828			COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724						
10	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	1			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	10	-0-	10	20	10	1			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	10	-0-	10	30	10	1			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-				-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) OVERSTREET, JAMIE L BLACKSTONE SLAUGHTER		//CONT.// 82870 500 //CONT.// 628592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
WELL #: 319H		RRCID -> 283379		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8496 - 11806			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	N	1		13
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	N	1		14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	N	1		15
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

SHIDLER, MARK L., INC. GARNER "1"		776590		WELL #: 1		RRCID -> 102579		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7985 - 8780	
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1 1	1389 2	N	-0-		55
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	1 1	990 2	N	-0-		55
12	992 N	988	-0-	-4	-0-	1 1	987 2	N	-0-		55
01	992 N	643	-0-	-349	-0-	1 1	642 2	N	-0-		55
02	896 N	690	-0-	-206	-0-	1 1	689 2	N	-0-		55
*03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1 1	1140 2	N	-0-		55

STALEY OPERATING CO. SLAUGHTER 26		811415		WELL #: 2		RRCID -> 188189		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC GARNER 15		879035		WELL #: 1H		RRCID -> 183885		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150	
10	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		N	-0-		204
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-		204
12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N	-0-		204
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-		204
*02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-		204
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204

NOELKE 4		WELL #: 1H		RRCID -> 184121		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802			
10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4027 2	2 9	N	2		1285
11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2		N	-0-		1285
12	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2398 2	12 9	N	11		1296
01	1767 X	940	-0-	-827	-0-	940 2		N	-0-		1296
02	1596 X	57	-0-	-1539	-0-	57 2		N	-0-		1296
03	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT		1296

NOELKE 2		WELL #: 1H		RRCID -> 184546		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9050 - 12475			
10	1984 X	192	-0-	-1792	-0-	156 2	36 9	N	33		1060
11	3000 N	3549	-0-	549	549	3466 2	83 9	N	75		1135
12	1984 X	191	-0-	-1793	-0-	191 2		N	-0-		1135
01	1984 X	1191	-0-	-793	-0-	1179 2	12 9	N	11	12 1	1134
02	1792 X	145	-0-	-1647	-0-	133 2	12 9	N	11		1145
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		1145

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
//CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL												
//CONT.// 879035												
ALLISON "9"												
WELL #: 1H RRCID -> 185078 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9150 - 13440												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1836 N	1836	-0-	-0-	1836	2		N	-0-		122
11		1500 N	1222	-0-	-278	1222	2		N	-0-		122
12		930 N	867	-0-	-63	867	2		N	-0-		122
01		1270 N	1270	-0-	-0-	1270	2		N	-0-		122
*02		1245 N	1245	-0-	-0-	1245	2		N	-0-		122
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		122

ALLISON "19"												
WELL #: 1H RRCID -> 185624 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10934 - 14205												
10		1085 N	1071	-0-	-14	1069	2	2	9	N	2	324
11		1080 N	985	-0-	-95	985	2		N	-0-		324
12		1209 N	893	-0-	-316	890	2	3	9	N	3	327
01		870 N	870	-0-	-0-	870	2		N	-0-		327
*02		501 N	501	-0-	-0-	501	2		N	-0-		327
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		327

GARNER "16"												
WELL #: 1H RRCID -> 187617 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568												
10		713 N	666	-0-	-47	666	2		N	-0-		152
11		750 N	711	-0-	-39	711	2		N	-0-		152
12		694 N	694	-0-	-0-	694	2		N	-0-		152
01		672 N	672	-0-	-0-	672	2		N	-0-		152
*02		527 N	527	-0-	-0-	527	2		N	-0-		152
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		152

NOELKE "A"												
WELL #: 2702H RRCID -> 187715 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9580 - 13220												
10		2511 X	1318	-0-	-1193	1317	2	1	9	Y	1	72
11		4867 X	4867	-0-	-0-	4845	2	22	9	Y	20	23
12		4557 X	4003	-0-	-554	3981	2	22	9	Y	20	43
01		5115 X	3902	-0-	-1213	3894	2	8	9	Y	7	42
02		4256 X	2512	-0-	-1744	2504	2	8	9	Y	7	49
03		4650 X	NO RPT	-0-	-4650				Y	NO RPT		49

BARBEE 15												
WELL #: 1H RRCID -> 187936 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12733 PERF. 9183 - 12012												
10		156 N	156	-0-	-0-	156	2		N	-0-		551
11		224 N	224	-0-	-0-	224	2		N	-0-		551
12		249 N	249	-0-	-0-	249	2		N	-0-		551
01		1709 N	1709	-0-	-0-	1707	2	2	9	N	2	551
*02		2307 N	2307	-0-	-0-	2305	2	2	9	N	2	553
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		553

NOELKE 2												
WELL #: 2H RRCID -> 191058 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8771 - 10934												
10		589 N	289	-0-	-300	289	2		N	-0-		71
11		794 N	794	-0-	-0-	794	2		N	-0-		71
12		839 N	839	-0-	-0-	837	2	2	9	N	2	73
01		896 N	896	-0-	-0-	896	2		N	-0-		73
*02		1271 N	1271	-0-	-0-	1271	2		N	-0-		73
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		73

NOELKE 2												
WELL #: 1402H RRCID -> 191535 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9352 - 12851												
10		2516 X	2516	-0-	-0-	2486	2	30	9	N	27	502
11		3092 X	3092	-0-	-0-	3078	2	14	9	N	13	515
12		3138 X	3138	-0-	-0-	3134	2	4	9	N	4	519
01		2429 X	2429	-0-	-0-	2427	2	2	9	N	2	519
*02		1266 X	1266	-0-	-0-	1264	2	2	9	N	2	521
03		713 X	NO RPT	-0-	-713				N	NO RPT		521

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
NOELKE A		WELL #: 2601		RRCID -> 192102		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1914	2	7 9	N	6	162
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1796	2	21 9	N	19	181
12	279 N	183	-0-	-96	-0-	180	2	3 9	N	3	184
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3 9	N	3	184
*02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1698	2	3 9	N	3	187
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	187

NOELKE C		WELL #: 601		RRCID -> 192246		COMPL. DATE 11/23/2002			TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012		
10	217 N	17	-0-	-200	-0-	17	2		N	-0-	99
11	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	2		N	-0-	99
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-	99
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	99
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	99
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	99

ALLISON "8"		WELL #: 1		RRCID -> 192736		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865		
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1946	2	1 9	N	1	151
11	1590 N	158	-0-	-1432	-0-	158	2		N	-0-	151
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-	151
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1 9	N	1	151
*02	2800 N	2833	-0-	33	33	2832	2	1 9	N	1	152
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	152

ALLISON 22		WELL #: 1		RRCID -> 194004		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014		
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2		N	-0-	96
11	510 N	450	-0-	-60	-0-	450	2		N	-0-	96
12	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2		N	-0-	96
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-	96
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-	96
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	96

SLAUGHTER 26		WELL #: 1		RRCID -> 194610		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020		
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3 9	Y	3	437
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3 9	Y	3	440
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2 9	Y	2	442
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-	442
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-	442
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	442

NOELKE 5		WELL #: 1H		RRCID -> 195188		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180		
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	340
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-	340
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	340
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	706	2	37 9	N	34	337
*02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	789	2	36 9	N	33	370
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	370

GARNER 11		WELL #: 1		RRCID -> 195332		COMPL. DATE 05/25/2003			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138		
10	372 N	118	-0-	-254	-0-	118	2		N	-0-	53
11	420 N	71	-0-	-349	-0-	71	2		N	-0-	53
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2		N	-0-	53
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	53
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	53

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN)		//CONT.// 82870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
NOELKE 5		WELL #: 2		RRCID -> 195899		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON 18		WELL #: 1		RRCID -> 198411		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660						
10	1333 N	1160	-0-	-173	-0-	1153	2	7	9	N	6			93
11	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	1206	2			N	-0-			93
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			93
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	N	1	1	1	93
*02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1	9	N	1			94
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

NOELKE "4"		WELL #: 2H		RRCID -> 201260		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1995	2	6	9	N	5			52
12	3100 N	5972	-0-	2872	2872	5836	2	136	9	N	124			176
01	3100 N	5189	-0-	2089	4961	5183	2	6	9	N	5	6	1	175
*02	2800 N	2219	-0-	-581	4380	2213	2	6	9	N	5			180
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4380					N	NO RPT			180

SLAUGHTER 27		WELL #: 2		RRCID -> 203401		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646						
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			158
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-			158
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			158
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			158
*02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			158
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158

SLAUGHTER 26		WELL #: 2X		RRCID -> 206592		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

NOELKE 2		WELL #: 1403H		RRCID -> 210337		COMPL. DATE 01/17/2020		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770					N	-0-			118
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770					N	-0-			118
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770					N	-0-			118
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770					N	-0-			118
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770					N	-0-			118
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1770					N	NO RPT			118

NOELKE A		WELL #: 2602		RRCID -> 217728		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166						
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			72
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			72
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			72
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			72
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			72
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1297	-0-	-5	-0-	1295 2	2 9	N	2			259
11	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	1211 2	3 9	N	3			262
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			262
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			262
*02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-			262
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			262

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SLAUGHTER 27 WELL #: 1 RRCID -> 207317 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 8738 - 8848

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 211126 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217729 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 289150 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123

10	2870 R	2870	-0-	-0-	-0-	2837 2	33 9	N	30			153
11	3081 R	3081	-0-	-0-	-0-	3024 2	57 9	N	52			205
12	2964 R	2964	-0-	-0-	-0-	2947 2	17 9	N	15			220
01	2764 R	2764	-0-	-0-	-0-	2723 2	41 9	N	37	42 1		215
*02	1848 R	1848	-0-	-0-	-0-	1807 2	41 9	N	37			252
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252

SHURLEY RANCH (STRAWN) 83458 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC 875310
 WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187472 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVER (CANYON) FDL OPERATING, LLC ANDERSON, B.		83594 200 263924		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN								
		WELL #: 6		RRCID -> 112876		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 5995		PERF. 5771 - 5818						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3			N	-0-					-0-
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3			N	-0-					-0-
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3			N	-0-					-0-
01		744 N	670	-0-	-74	-0-	670 3			N	-0-					-0-
*02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FIELD PRODUCTION COMPANY WALKER, J. S.		266910		RRCID -> 102332		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 5773 - 5800						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61

MOSAIC TEXAS LLC JAMESON "H"		589983		RRCID -> 100554		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 6014 - 6034						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION WALKER "A"		775563		RRCID -> 116853		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 6207 - 6259						
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-					19
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-					19
12		248 N	212	-0-	-36	-0-	212 2			N	-0-					19
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-					19
02		196 N	140	-0-	-56	-0-	140 2			N	-0-					19
*03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-					19

SIXTY-SEVEN (CANYON) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC NOELKE, W. M., EST.		83873 250 760218		ASSOCIATED		49B		CNTY: IRION								
		WELL #: 43		RRCID -> 286585		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6650 - 6668						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

NOELKE, W. M., EST.		WELL #: 44		RRCID -> 286586		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6644 - 6676						
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2			Y	-0-					-0-

SIXTY-SEVEN (CANYON) //CONT.// 83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 NOELKE, W. M., EST. WELL #: 45 RRCID -> 286587 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6626 - 6657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-	1 1		-0-
11	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-			-0-
12	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-			-0-
01	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-			-0-
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
*03	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 ADCOCK, CAROL 007832
 THOMSON WELL #: 1 RRCID -> 038772 COMPL. DATE 08/01/1965 TOTAL DEPTH 5303 PERF. N/A

10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-			91
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			91
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			91
*01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			91
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			91
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			91

BRP ENERGY, LLC 041519
 CAUTHORN, ADAH WELL #: 1 RRCID -> 052775 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC. 188578
 CREEK WELL #: 1 RRCID -> 106760 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5758 - 5769

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 THOMSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 019242 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 5535

10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			76
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 3		N	-0-			76
12	558 N	485	-0-	-73	-0-	485 3		N	-0-			76
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			76
02	420 N	284	-0-	-136	-0-	284 3		N	-0-			76
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-

THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3		N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
02	168 N	108	-0-	-60	-0-	108 3		N	-0-			-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON						
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404										
THOMPSON HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	148159	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5371 -	5567	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		713 N	713	-0-	-0-	713	3			N	-0-			74
11		690 N	686	-0-	-4	686	3			N	-0-			74
12		713 N	677	-0-	-36	677	3			N	-0-			74
01		713 N	682	-0-	-31	682	3			N	-0-			74
02		644 N	413	-0-	-231	413	3			N	-0-			74
03		682 N	533	-0-	-149	533	2			N	-0-			-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462										
MIERS A		WELL #:		1	RRCID ->	019236	COMPL. DATE	07/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5573 -	5734	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS A 82		WELL #:		2	RRCID ->	019237	COMPL. DATE	12/27/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5352 -	5516	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS A		WELL #:		4	RRCID ->	040779	COMPL. DATE	12/02/1966	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	N/A		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARD C		WELL #:		1	RRCID ->	056428	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	N/A		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WARD C		WELL #:		2	RRCID ->	059232	COMPL. DATE	03/03/1974	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	N/A		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
WARD C				WELL #: 3	RRCID -> 059233	COMPL. DATE 01/16/1974	TOTAL DEPTH 6850	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C				WELL #: 4	RRCID -> 059234	COMPL. DATE 01/26/1974	TOTAL DEPTH 7131	PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A				WELL #: 5	RRCID -> 059495	COMPL. DATE 07/19/1974	TOTAL DEPTH 5824	PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A 82				WELL #: 6	RRCID -> 059496	COMPL. DATE 07/27/1974	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A				WELL #: 7	RRCID -> 059676	COMPL. DATE 09/27/1974	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD C				WELL #: 7	RRCID -> 101165	COMPL. DATE 03/04/1982	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5594 - 6646								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C				WELL #: 6	RRCID -> 101166	COMPL. DATE 01/26/1982	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5697 - 6756								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
WARD C		WELL #:		9	RRCID ->	101611	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5832 -	6030
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WARD C		WELL #:		10	RRCID ->	101612	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5951 -	7156
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WARD C		WELL #:		8	RRCID ->	101729	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5876 -	6774
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

MIERS A 82		WELL #:		8	RRCID ->	131504	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	5246 -	5471
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARD C		WELL #:		11	RRCID ->	138444	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5560 -	6711
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MIERS A 82		WELL #:		9	RRCID ->	138578	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	5992	PERF.	5410 -	5530
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MIERS A		WELL #:		1510	RRCID ->	138582	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	5962	PERF.	5256 -	5584
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON										
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	730462													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MIERS A		WELL #: 1512		RRCID -> 139264	COMPL. DATE 07/03/1991	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5363	-	5618							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MIERS A		WELL #: 1514		RRCID -> 139265	COMPL. DATE 06/29/1991	TOTAL DEPTH 5812	PERF. 5263	-	5548							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MIERS A 82		WELL #: 13		RRCID -> 139279	COMPL. DATE 06/04/1991	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5166	-	5385							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MIERS A 82		WELL #: 15		RRCID -> 140328	COMPL. DATE 12/04/1991	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5167	-	5446							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MIERS A 82		WELL #: 16		RRCID -> 140329	COMPL. DATE 12/08/1991	TOTAL DEPTH 5525	PERF. 5163	-	5405							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MIERS A		WELL #: 8017		RRCID -> 141589	COMPL. DATE 05/21/1992	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5283	-	5493							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WARD C		WELL #: 12		RRCID -> 142328	COMPL. DATE 08/22/1992	TOTAL DEPTH 6775	PERF. 5593	-	6658							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462								
WARD C		WELL #: 13		RRCID -> 142331		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 6637		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10

WARD C		WELL #: 14		RRCID -> 142420		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 6667		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 16		RRCID -> 142470		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 15		RRCID -> 142525		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 17		RRCID -> 142852		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 18		RRCID -> 142853		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WARD C		WELL #: 19		RRCID -> 144180		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON								
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
WARD C				WELL #: 20	RRCID -> 144181	COMPL. DATE 01/16/1993	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5900	- 6899							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C				WELL #: 23	RRCID -> 146973	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH 6835	PERF. 5607	- 6686							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C				WELL #: 24	RRCID -> 147213	COMPL. DATE 10/23/1993	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 5761	- 6687							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

WARD C				WELL #: 21	RRCID -> 147216	COMPL. DATE 11/04/1993	TOTAL DEPTH 6764	PERF. 6111	- 6630							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C				WELL #: 26	RRCID -> 147616	COMPL. DATE 12/03/1993	TOTAL DEPTH 6930	PERF. 5644	- 6243							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C				WELL #: 22	RRCID -> 147618	COMPL. DATE 11/21/1993	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5623	- 6654							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD C				WELL #: 25	RRCID -> 147619	COMPL. DATE 11/13/1993	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5808	- 6872							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462							
WARD C				WELL #: 29	RRCID -> 147620	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5841	- 6802		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

WARD C				WELL #: 27	RRCID -> 147865	COMPL. DATE 12/16/1993	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5479	- 6431		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WARD C				WELL #: 28	RRCID -> 147866	COMPL. DATE 12/21/1993	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5713	- 6693		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WARD C				WELL #: 30	RRCID -> 147867	COMPL. DATE 12/17/1993	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 5948	- 7072		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WARD C				WELL #: 32	RRCID -> 147931	COMPL. DATE 12/22/1993	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 6051	- 6696		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WARD C				WELL #: 33	RRCID -> 148271	COMPL. DATE 01/10/1994	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 5558	- 6400		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

WARD C				WELL #: 34	RRCID -> 148272	COMPL. DATE 01/07/1994	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 5890	- 6834		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON												
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462												
WARD C WELL #: 31 RRCID -> 148663 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 6684												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MIERS A WELL #: 1515 RRCID -> 175899 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 5496												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIERS A WELL #: 1516 RRCID -> 177014 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 5400												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIERS A WELL #: 1517 RRCID -> 179132 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 5497												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIERS A WELL #: 1518 RRCID -> 179135 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIERS A WELL #: 1519 RRCID -> 180546 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5290 - 5628												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIERS A WELL #: 1520 RRCID -> 181346 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5232 - 5559												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//	730462						
MIERS A			WELL #: 1521	RRCID -> 182019	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5411	- 5642	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MIERS A			WELL #: 1409	RRCID -> 182427	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 5779	PERF. 5197	- 5483	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MIERS A 82			WELL #: 18	RRCID -> 185580	COMPL. DATE 09/05/2001	TOTAL DEPTH 5808	PERF. 5354	- 5572	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MIERS A 82			WELL #: 19	RRCID -> 205889	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5399	- 5653	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WARD C			WELL #: 37	RRCID -> 218606	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5576	- 6612	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WARD C			WELL #: 41	RRCID -> 239015	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 7665	PERF. 5754	- 6934	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SUTTON			
SILVER OIL & GAS INC.				781880							
HULL				WELL #: 9602	RRCID -> 207741	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5584	- 5677		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-

HULL				WELL #: 9603	RRCID -> 207743	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 5849	PERF. 5572	- 5798		
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			121
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			121
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			121
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			121
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			121
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			121

HULL				WELL #: 9601	RRCID -> 207745	COMPL. DATE 04/20/2003	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 5680	- 5844		
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-

HULL				WELL #: 9604	RRCID -> 207746	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5601	- 5774		
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-

HULL 121				WELL #: 4	RRCID -> 209122	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 6265	PERF. 5895	- 5916		
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3	N	-0-			-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3	N	-0-			-0-
03	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3	N	-0-			-0-

HULL 121				WELL #: 3	RRCID -> 209163	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5712	- 5878		
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-

HULL 121				WELL #: 2	RRCID -> 209164	COMPL. DATE 09/04/2004	TOTAL DEPTH 6262	PERF. 5998	- 6022		
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106 3	N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880										
HULL		WELL #: 9606		RRCID -> 214937		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5804				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-

HULL		WELL #: 9605		RRCID -> 214938		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 8688				
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-

HULL 121		WELL #: 5		RRCID -> 214940		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 5920				
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC		825820		RRCID -> 119300		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784				
SIMMONS A		WELL #: 2										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 019194		COMPL. DATE 12/28/1958		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398				
BERGER		WELL #: 1										
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-		-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-		-0-
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3		N	-0-		-0-
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3		N	-0-		-0-
*02	532 N	490	-0-	-42	-0-	490	3		N	-0-		-0-
03	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3		N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 019195		COMPL. DATE 07/16/1958		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631				
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 019196	COMPL. DATE 08/06/1991	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5352	-	5768	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-

DAVIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 019197	COMPL. DATE 08/03/1958	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5492	-	5824	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-

DAVIS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 019199	COMPL. DATE 07/08/1958	TOTAL DEPTH 5877	PERF. 5312	-	5877	
10	806 X	17	-0-	-789	-0-	17	3	Y	-0-	-0-
11	30 X	11	-0-	-19	-0-	11	3	Y	-0-	-0-
12	31 X	7	-0-	-24	-0-	7	3	Y	-0-	-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	Y	-0-	-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-	-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-	-0-

DAVIS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 019200	COMPL. DATE 06/15/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5374	-	5561	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-	-0-
*02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3	N	-0-	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 1		RRCID -> 019201	COMPL. DATE 03/16/1991	TOTAL DEPTH 5993	PERF. 5612	-	5868	
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-	-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-

DEBERRY, E. M.		WELL #: 1		RRCID -> 019202	COMPL. DATE 03/15/1991	TOTAL DEPTH 6206	PERF. 5479	-	5935	
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-
*02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	3	N	-0-	-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019203	COMPL. DATE 11/11/1955	TOTAL DEPTH 6292	PERF. 5690	-	6056	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-	-0-
*02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	3	N	-0-	-0-
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 019204		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019205		COMPL. DATE 02/14/1956		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185				
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 019206		COMPL. DATE 12/13/1956		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500				
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-			-0-
*02	168 N	144	-0-	-24	-0-	144 3		N	-0-			-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 019207		COMPL. DATE 01/15/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 6260				
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
*02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44 3		N	-0-			-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 019208		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670				
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 019209		COMPL. DATE 01/13/1991		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019211		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091				
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
*02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76 3		N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 019213		COMPL. DATE 07/28/1958		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 1		RRCID -> 019215		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 5200				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 019219		COMPL. DATE 08/31/1958		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 5		RRCID -> 019221		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828				
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-			-0-
*02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3	N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 1		RRCID -> 019223		COMPL. DATE 04/26/1956		TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750				
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
*02	168 N	106	-0-	-62	-0-	106	3	N	-0-			-0-
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 2		RRCID -> 019224		COMPL. DATE 05/18/1956		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5514 - 5644				
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	Y	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	Y	-0-			-0-
*02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 3		RRCID -> 019225		COMPL. DATE 06/26/1957		TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521				
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-			-0-
*02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3	N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
		WELL #: 4	RRCID -> 019226	COMPL. DATE 10/06/1958	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5304	-		5342							
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

THOMSON, R. M.		WELL #: 1	RRCID -> 019227	COMPL. DATE 07/15/1955	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 5320	-		5350							
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A"		WELL #: 1	RRCID -> 019228	COMPL. DATE 03/10/1956	TOTAL DEPTH 5165	PERF. 4998	-		5038							
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	N	-0-					-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
*02	140 N	83	-0-	-57	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-

THOMSON		WELL #: 1 F	RRCID -> 019233	COMPL. DATE 09/08/1954	TOTAL DEPTH 5605	PERF. 5268	-		5328							
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 1	RRCID -> 019235	COMPL. DATE 10/09/1958	TOTAL DEPTH 6483	PERF. 6261	-		6434							
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

DAVIS, G. H.		WELL #: 1	RRCID -> 019240	COMPL. DATE 05/01/1954	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5545	-		5700							
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					24
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					24
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					24
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					24
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					24
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					24

SIMMONS -A-		WELL #: 1	RRCID -> 032907	COMPL. DATE 03/17/1964	TOTAL DEPTH 6920	PERF. N/A										
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	50	1	3	3	N	-0-					33
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	52	1	3	3	N	-0-					33
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	54	1	3	3	N	-0-					33
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	54	1	3	3	N	-0-					33
*02	56 N	51	-0-	-5	-0-	48	1	3	3	N	-0-					33
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	54	1	4	3	N	-0-					33

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
HALBERT, B. M.		WELL #: 1122		RRCID -> 035906		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-				-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-				-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-				-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 1		RRCID -> 035908		COMPL. DATE 03/08/1965		TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STEEN		WELL #: 6		RRCID -> 055382		COMPL. DATE 05/24/1973		TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A							
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-				-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-				-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-				-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-				-0-
*02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3		N	-0-				-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-				-0-

STEEN		WELL #: 10		RRCID -> 055383		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A							
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-				-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		Y	-0-				-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-				-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3		Y	-0-				-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-				-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3		Y	-0-				-0-

MECKEL		WELL #: 6		RRCID -> 055741		COMPL. DATE 06/19/1973		TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A							
10	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

THOMSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 055743		COMPL. DATE 06/20/1973		TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A							
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	15	1	200	3	N	-0-			-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	14	1	187	3	N	-0-			-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	3	N	-0-			-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	3	N	-0-			-0-
*02	196	N	107	-0-	-89	-0-	6	1	101	3	N	-0-			-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 7		RRCID -> 055860		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A							
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-				-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-				-0-
*02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3		N	-0-				-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DAVIS, G. H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055893		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3	Y	-0-		7
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3	Y	-0-		7
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	Y	-0-		7
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	Y	-0-		7
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	Y	-0-		7
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-		7

DAVIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 055993		COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A		
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
*02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3	N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-

DAVIS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 056158		COMPL. DATE 08/16/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A		
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-
*02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81 3	N	-0-		-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3	N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 056211		COMPL. DATE 08/28/1973		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A		
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	Y	-0-		-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	Y	-0-		-0-
*02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92 3	Y	-0-		-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3	Y	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 056907		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-		-0-

BARTON		WELL #: 2		RRCID -> 057193		COMPL. DATE 12/06/1973		TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A		
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3	N	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-		-0-
*02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47 3	N	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 2		RRCID -> 057266		COMPL. DATE 01/03/1974		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		//CONT.//	875310													
		WELL #:	2	RRCID ->	057267	COMPL. DATE	12/27/1973	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A					
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C"		WELL #:	4	RRCID ->	057847	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	5684	PERF.	N/A					
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A		WELL #:	7	RRCID ->	058420	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5917 - 6267					
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #:	9	RRCID ->	058474	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5088 - 5626					
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

MARTIN		WELL #:	5	RRCID ->	058789	COMPL. DATE	06/06/1974	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A					
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

BERGER		WELL #:	3	RRCID ->	059329	COMPL. DATE	08/06/1974	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	N/A					
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #:	4	RRCID ->	059374	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	N/A					
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	480 N	352	-0-	-128	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	496 N	326	-0-	-170	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY A		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY A		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		//CONT.//	875310													
		WELL #:	8	RRCID -> 059389		COMPL. DATE 09/06/1994			TOTAL DEPTH 6394 PERF. 5598 - 6242							
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

THOMSON "F"		WELL #:	2	RRCID -> 059531		COMPL. DATE 08/27/1974			TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A							
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	68	1	892	3	N	-0-					-0-
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	63	1	859	3	N	-0-					-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	69	1	895	3	N	-0-					-0-
01	961 N	933	-0-	-28	-0-	67	1	866	3	N	-0-					-0-
*02	868 N	708	-0-	-160	-0-	39	1	669	3	N	-0-					-0-
03	961 N	821	-0-	-140	-0-	57	1	764	3	N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 059590		COMPL. DATE 08/26/1974			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A							
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	403 N	250	-0-	-153	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*02	364 N	314	-0-	-50	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #:	3	RRCID -> 059859		COMPL. DATE 01/30/1988			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404							
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
*02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY A		WELL #:	10	RRCID -> 060118		COMPL. DATE 04/29/1990			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 6226							
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #:	5	RRCID -> 060149		COMPL. DATE 01/18/1988			TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384							
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

WARD		WELL #:	6	RRCID -> 060260		COMPL. DATE 01/28/1998			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650							
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 060713		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3	N	-0-			-0-
*02	476 N	440	-0-	-36	-0-	440	3	N	-0-			-0-
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 061980		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 9		RRCID -> 062006		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 062069		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612				
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	Y	-0-			-0-
*02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3	Y	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 062457		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A				
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 062650		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017				
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-
*02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3	N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-

HALBERT		WELL #: 3		RRCID -> 062728		COMPL. DATE 06/27/1975		TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376																
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-					-0-
*02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3		N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-

WELL #: 9 RRCID -> 068680 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527																
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					-0-

WELL #: 3 RRCID -> 073454 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A																
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-					13
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-					13
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-					13
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3		Y	-0-					13
*02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-					13
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-					13

WELL #: 15 RRCID -> 075797 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A																
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-					-0-
*02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3		N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-					-0-

WELL #: 19 RRCID -> 076216 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619																
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3		N	-0-					-0-
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3		N	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-					-0-
*02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3		N	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					-0-

WELL #: 17 RRCID -> 076218 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671																
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3		N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-					-0-
*02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	3		N	-0-					-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-					-0-

WELL #: 18 RRCID -> 076929 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789																
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					-0-
*02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-					-0-
03	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
HALBERT, B. M.		WELL #: 2122		RRCID -> 078709		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-			-0-
*02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3	N	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 2		RRCID -> 078710		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 15		RRCID -> 079721		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730				
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 14		RRCID -> 079722		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 5738				
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-			-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-			-0-
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-
*03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-			-0-

DAVIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 080112		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 18		RRCID -> 080163		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751				
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	3	N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 17		RRCID -> 080164		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768				
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
*02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
DAVIS		WELL #: 4		RRCID -> 080319		COMPL. DATE 12/12/1978		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 5300 - 5770		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
DAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 080337		COMPL. DATE 12/20/1978		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5500 - 5862		
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-	-0-	
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-	-0-	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-	-0-	
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-	-0-	
*02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3		N	-0-	-0-	
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-	-0-	
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 080510		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5825 - 6125		
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-	-0-	
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-	-0-	
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-	-0-	
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-	-0-	
*02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3		N	-0-	-0-	
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-	-0-	
DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084734		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6042 - 6808		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
BERGER		WELL #: 5		RRCID -> 085438		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5612 - 6325		
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3		Y	-0-	-0-	
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3		Y	-0-	-0-	
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	3		Y	-0-	-0-	
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3		Y	-0-	-0-	
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		Y	-0-	-0-	
03	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	3		Y	-0-	-0-	
BERGER		WELL #: 6		RRCID -> 085439		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5665 - 6312		
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		Y	-0-	-0-	
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-	-0-	
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-	-0-	
01	465 N	329	-0-	-136	-0-	329	3		Y	-0-	-0-	
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		Y	-0-	-0-	
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-	-0-	
HALBERT		WELL #: 5		RRCID -> 085949		COMPL. DATE 11/24/1987		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6082 - 7180		
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-	-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-	-0-	
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-	-0-	
*02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3		N	-0-	-0-	
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC SIMMONS RANCH		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
SIMMONS RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	088024	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6270 - 7000				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	088026	COMPL. DATE	03/19/1980	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6323 - 7305				
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
*02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:	8	RRCID ->	090456	COMPL. DATE	04/12/1988	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 5625 - 6490				
10	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	3		N	-0-			-0-
11	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	3		N	-0-			-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3		N	-0-			-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-

BERGER		WELL #:	4	RRCID ->	090677	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 5588 - 6290				
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-

BARTON		WELL #:	3	RRCID ->	091624	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	6655	PERF. 5597 - 6326				
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-

HALBERT		WELL #:	6	RRCID ->	091625	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6052 - 6991				
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3		N	-0-			-0-
01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3		N	-0-			-0-
*02	140	N	7	-0-	-133	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #:	3	RRCID ->	091626	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	6028	PERF. 5347 - 5860				
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			-0-
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-			-0-
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091627		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6016 - 6324	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-			-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-			-0-
*02	168 N	144	-0-	-24	-0-	144 3	N	-0-			-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 091629		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 6928		PERF. 6015 - 6692	
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-			-0-
*02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218 3	N	-0-			-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 092433		COMPL. DATE 02/12/1981		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5470 - 5667	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-

HULL		WELL #: 4		RRCID -> 094515		COMPL. DATE 07/06/1981		TOTAL DEPTH 6253		PERF. 5614 - 5803	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 094517		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 7371		PERF. 6994 - 7090	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3	N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3	N	-0-			-0-
*02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59 3	N	-0-			-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 094518		COMPL. DATE 04/03/1971		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6298 - 6926	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 094519		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7211		PERF. 6234 - 7044	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD, J. W. -118-		WELL #: 3		RRCID -> 096180		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		Y	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-		-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		Y	-0-		-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		Y	-0-		-0-
*02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-		-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-		-0-

HULL		WELL #: 5		RRCID -> 096827		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985				
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 3122		RRCID -> 098721		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876				
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3		N	-0-		-0-
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	3		N	-0-		-0-
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3		N	-0-		-0-
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	3		N	-0-		-0-
*02	448 N	172	-0-	-276	-0-	172	3		N	-0-		-0-
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 099093		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5385 - 6014				
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-		-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-		-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 099542		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SIMMONS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 101583		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6231 - 6623				
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 103328		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5390 - 5878				
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-		-0-
12	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	3		N	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-		-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BARTON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
		WELL #: 4	RRCID -> 103394	COMPL. DATE 12/14/1982	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5743	- 5974				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-			-0-

BERGER				WELL #: 7	RRCID -> 103395	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 6177	PERF. 5880	- 6085		
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 3	Y	-0-			-0-
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	67 3	Y	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	-0-			-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	Y	-0-			-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-			-0-

WARD				WELL #: 9	RRCID -> 104000	COMPL. DATE 01/04/1983	TOTAL DEPTH 6538	PERF. 6028	- 6390		
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3	N	-0-			-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3	N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-			-0-
*02	308 N	306	-0-	-2	-0-	306 3	N	-0-			-0-
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-			-0-

STEEN				WELL #: 16	RRCID -> 108650	COMPL. DATE 02/17/1988	TOTAL DEPTH 5913	PERF. 5125	- 5453		
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-			-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3	N	-0-			-0-
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	228 3	N	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-			-0-
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-			-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 11	RRCID -> 108732	COMPL. DATE 07/03/1989	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5701	- 6464		
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-			-0-
*02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296 3	N	-0-			-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3	N	-0-			-0-

DAVIS "F"				WELL #: 3	RRCID -> 108733	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5366	- 5693		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DAVIS "F"				WELL #: 4	RRCID -> 108734	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5440	- 5572		
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-			-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WARD		WELL #: 10		RRCID -> 124346		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3				-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3				-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3				-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3				-0-
*02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164 3				-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3				-0-

WARD		WELL #: 11		RRCID -> 125699		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497		
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3				-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3				-0-
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 3				-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3				-0-
*02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231 3				-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3				-0-

WARD		WELL #: 12		RRCID -> 126040		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5551 - 6523		
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3				-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3				-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3				-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3				-0-
*02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65 3				-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3				-0-

STEEN		WELL #: 22		RRCID -> 126145		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023		
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3				-0-
11	450 N	293	-0-	-157	-0-	293 3				-0-
12	341 N	247	-0-	-94	-0-	247 3				-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3				-0-
*02	280 N	242	-0-	-38	-0-	242 3				-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3				-0-

MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 126257		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751		
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3				-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3				-0-
12	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 3				-0-
01	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 3				-0-
*02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3				-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3				-0-

STEEN		WELL #: 21R		RRCID -> 126461		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550		
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3				-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3				-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3				-0-
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3				-0-
*02	308 N	265	-0-	-43	-0-	265 3				-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3				-0-

STEEN		WELL #: 24		RRCID -> 126793		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911		
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	546 3				-0-
11	570 N	479	-0-	-91	-0-	479 3				-0-
12	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 3				-0-
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	506 3				-0-
*02	448 N	412	-0-	-36	-0-	412 3				-0-
03	527 N	471	-0-	-56	-0-	471 3				-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MECKEL		WELL #: 19		RRCID -> 126946		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-	
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-		-0-	
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-	
*02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-	
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-		-0-	

THOMSON "D"		WELL #: 3		RRCID -> 127057		COMPL. DATE 01/03/1988		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 128704		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722				
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-	
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-		-0-	
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		-0-	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		-0-	
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-	
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-	

DAVIS "E"		WELL #: 3		RRCID -> 132648		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194				
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-	
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-	
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-	
03	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	3	N	-0-		-0-	

DAVIS "E"		WELL #: 4		RRCID -> 132649		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982				
10	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1	3	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	1	-0-	1	13	1	3	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	1	-0-	1	14	1	3	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	1	-0-	1	15	1	3	N	-0-		-0-	
*02	16 X	1	-0-	-15	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-	

DAVIS		WELL #: 4		RRCID -> 133118		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561				
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-		-0-	
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3	Y	-0-		-0-	
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3	Y	-0-		-0-	
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3	Y	-0-		-0-	
*02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	Y	-0-		-0-	
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	-0-		-0-	

DAVIS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 133119		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5650				
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-	
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3	N	-0-		-0-	
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-	
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-		-0-	
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-	
*03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY		WELL #: 4		RRCID -> 133120		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 6148				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-		-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-		-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		-0-
*02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	3		N	-0-		-0-
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 4		RRCID -> 133262		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768				
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-		-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-
*02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	3		N	-0-		-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-		-0-

DAVIS "F"		WELL #: 2T		RRCID -> 133607		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5385 - 5742				
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		-0-
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3		N	-0-		-0-
12	465 N	364	-0-	-101	-0-	364	3		N	-0-		-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-		-0-
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-		-0-
*03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 13		RRCID -> 133608		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5828 - 6750				
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-		-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-		-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-		-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-		-0-
*02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	3		N	-0-		-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 14		RRCID -> 133609		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5816 - 6698				
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-		-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 17		RRCID -> 133610		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 6508				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	2	1	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	3	1	3	N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	6	3	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 16		RRCID -> 133989		COMPL. DATE 02/07/1990		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 6403				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
*02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 134305		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	N	-0-		-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-		-0-
*02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3	N	-0-		-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 26		RRCID -> 134354		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5336 - 5720			
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-		-0-
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	3	N	-0-		-0-
12	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3	N	-0-		-0-
01	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3	N	-0-		-0-
*02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-		-0-
*03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 16		RRCID -> 134373		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5572 - 6332			
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 134436		COMPL. DATE 04/08/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5519 - 6192			
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-0-
*02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3	N	-0-		-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134437		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5631 - 6335			
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-
11	450 N	285	-0-	-165	-0-	285	3	N	-0-		-0-
12	434 N	248	-0-	-186	-0-	248	3	N	-0-		-0-
01	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3	N	-0-		-0-
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		-0-

DAVIS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 134489		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 5838			
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-		-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-		-0-
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-		-0-

DAVIS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 134490		COMPL. DATE 04/22/1990		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713			
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-		-0-
*02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20	3	N	-0-		-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DEBERRY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 134491	COMPL. DATE 04/25/1990	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5574	-		6305						
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 134492	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5661	-		6386						
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	720 N	662	-0-	-58	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*02	616 N	492	-0-	-124	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 134493	COMPL. DATE 04/13/1990	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5571	-		6242						
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134494	COMPL. DATE 05/10/1990	TOTAL DEPTH 6508	PERF. 5742	-		6187						
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*02	336 N	328	-0-	-8	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 25		RRCID -> 134495	COMPL. DATE 04/19/1990	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5294	-		5764						
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 134817	COMPL. DATE 04/28/1990	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5412	-		6029						
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 134818	COMPL. DATE 05/03/1990	TOTAL DEPTH 6308	PERF. 5495	-		6000						
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		//CONT.//	875310													
		WELL #:	8	RRCID -> 134825		COMPL. DATE 05/07/1990		TOTAL DEPTH 6400			PERF. 5439 - 6088					

10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*02	476 N	382	-0-	-94	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 135111		COMPL. DATE 05/18/1990		TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5687 - 6084					

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #:	14	RRCID -> 135112		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6550			PERF. 5715 - 6474					

10	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*02	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-

BARTON		WELL #:	5	RRCID -> 135165		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 6700			PERF. 5735 - 6568					

10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15	2	367	3	N	-0-					-0-
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	115	2	1185	3	N	-0-					-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	176	2	811	3	N	-0-					-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	97	2	702	3	N	-0-					-0-
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	5	2	610	3	N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 135166		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 6550			PERF. 5569 - 6234					

10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*02	112 N	62	-0-	-50	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

BERGER		WELL #:	10	RRCID -> 135204		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6550			PERF. 5626 - 6427					

10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #:	5	RRCID -> 135205		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 6450			PERF. 5587 - 6237					

10	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
12	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
*02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 135206		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
*02	252 N	163	-0-	-89	-0-	163 3	N	-0-		-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 12		RRCID -> 135211		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342		
10	651 N	568	-0-	-83	-0-	568 3	Y	-0-		-0-
11	600 N	549	-0-	-51	-0-	549 3	Y	-0-		-0-
12	651 N	567	-0-	-84	-0-	567 3	Y	-0-		-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	Y	-0-		-0-
*02	504 N	503	-0-	-1	-0-	503 3	Y	-0-		-0-
*03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	Y	-0-		-0-

BARTON		WELL #: 6		RRCID -> 135212		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494		
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #: 6		RRCID -> 135232		COMPL. DATE 06/16/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016		
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3	N	-0-		-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-		-0-
*02	196 N	125	-0-	-71	-0-	125 3	N	-0-		-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135267		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 6292		
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		-0-
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135319		COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285		
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3	Y	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	Y	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	Y	-0-		-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	Y	-0-		-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 3	Y	-0-		-0-

DEBERRY		WELL #: 8		RRCID -> 135352		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031		
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3	N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-		-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

BARTON		WELL #: 7		RRCID -> 135407		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 6321		PERF. 5557 - 6142						
10	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

BARTON		WELL #: 7		RRCID -> 135407		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 5616 - 6376						
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

BERGER		WELL #: 11		RRCID -> 135451		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5928 - 6320						
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*02	644 N	552	-0-	-92	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-

BARTON		WELL #: 8		RRCID -> 135586		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 5725 - 6224						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON		WELL #: 9		RRCID -> 135587		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 6805		PERF. 5748 - 6477						
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 15		RRCID -> 135588		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5654 - 6398						
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*02	252 N	232	-0-	-20	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

BERGER		WELL #: 9		RRCID -> 135607		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 6557		PERF. 5600 - 6330						
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*02	308 N	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

DEBERRY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 136369		COMPL. DATE 07/29/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5704 - 6467	
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3	N	-0-		-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3	N	-0-		-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3	N	-0-		-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		-0-
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 19		RRCID -> 136370		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 5639 - 6334	
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3	N	-0-		-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-		-0-
*02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3	N	-0-		-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136372		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5603 - 6183	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
*02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3	N	-0-		-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-

DAVIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 136374		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5509 - 6016	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 19		RRCID -> 136376		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5686 - 6478	
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-		-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3	N	-0-		-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-		-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-		-0-
*02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	3	N	-0-		-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 18		RRCID -> 136780		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5581 - 6363	
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		-0-
*02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3	N	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 20		RRCID -> 136785		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5644 - 6483	
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-		-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
WARD, J. W. -118-		WELL #: 5		RRCID -> 136789		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 5		RRCID -> 136790		COMPL. DATE 12/06/1990		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5449 - 5696		
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	Y	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	Y	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	Y	-0-		-0-
*02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	Y	-0-		-0-

WARD		WELL #: 22		RRCID -> 137111		COMPL. DATE 01/13/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5666 - 6565		
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-		-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-		-0-
*02	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 3	N	-0-		-0-
03	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 23		RRCID -> 137112		COMPL. DATE 01/18/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456		
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-		-0-
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-		-0-
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137512		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636		
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3	Y	-0-		-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3	Y	-0-		-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3	Y	-0-		-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	Y	-0-		-0-
*02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158 3	Y	-0-		-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3	Y	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 31		RRCID -> 137917		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 6602		
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	N	-0-		-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 26		RRCID -> 137919		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574		
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-		-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3	N	-0-		-0-
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	68 3	N	-0-		-0-
*02	140 N	52	-0-	-88	-0-	52 3	N	-0-		-0-
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
HALBERT, B. M.		WELL #: 4122		RRCID -> 137921		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138250		COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585								
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 10		RRCID -> 138251		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070								
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 30		RRCID -> 138254		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 6538								
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 24		RRCID -> 138585		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297								
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 25		RRCID -> 138586		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312								
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*02	308 N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 27		RRCID -> 138587		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054								
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
DEBERRY "A"		WELL #: 29		RRCID -> 138589		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 32		RRCID -> 138590		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 33		RRCID -> 138591		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 35		RRCID -> 139012		COMPL. DATE 05/18/1991		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 6562								
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-					-0-
*02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3		N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 36		RRCID -> 139013		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349								
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
*02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139364		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 25		RRCID -> 139370		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472								
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3		Y	-0-					-0-
11	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	3		Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3		Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HALBERT		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HALBERT		//CONT.//	84646 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON						
		//CONT.//	875310									
		WELL #:	7	RRCID ->	139380	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6006 - 6990	
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-			-0-
*02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179 3		N	-0-			-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:	28	RRCID ->	139383	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5292 - 5626	
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-			-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
*02	560 N	540	-0-	-20	-0-	540 3		N	-0-			-0-
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:	27	RRCID ->	139384	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5092 - 5424	
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		Y	-0-			-0-
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 3		Y	-0-			-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3		Y	-0-			-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		Y	-0-			-0-
*02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170 3		Y	-0-			-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	139617	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5744 - 6558	
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 3		Y	-0-			-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370 3		Y	-0-			-0-
12	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		Y	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-			-0-
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-			-0-
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 3		Y	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	139623	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6353 - 6644	
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	139635	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	5854 - 6264	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	139640	COMPL. DATE	08/23/1999	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5790 - 6326	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DEBERRY "A" WELL #: 39 RRCID -> 139648 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139747 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253

10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 26 RRCID -> 139979 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300

10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 27 RRCID -> 139980 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593

10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248

10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140320		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-			-0-

HALBERT		WELL #: 8		RRCID -> 140322		COMPL. DATE 10/28/1991		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120				
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-			-0-
*01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-			-0-
*02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3	N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 24		RRCID -> 140379		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, G. H.		WELL #: 4		RRCID -> 140686		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BERGER		WELL #: 13		RRCID -> 141405		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198				
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3	N	-0-			-0-
11	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	3	N	-0-			-0-
12	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	3	N	-0-			-0-
*01	341 N	127	-0-	-214	-0-	127	3	N	-0-			-0-
*02	252 N	116	-0-	-136	-0-	116	3	N	-0-			-0-
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 21		RRCID -> 144246		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	14	3	N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, G. H.		WELL #: 5		RRCID -> 144865		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			13
*01	T. A.	1	-0-	1	-0-	4	1 3	Y	-0-			13
*02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			13
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3	Y	-0-			13

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "D"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
WELL #:		5		RRCID -> 144872		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 6027		PERF. 5350 - 5650				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	162 3				N	-0-			-0-
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	178 3				N	-0-			-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3				N	-0-			-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3				N	-0-			-0-
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3				N	-0-			-0-
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3				N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #:		5		RRCID -> 144873		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5252 - 5742		
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3				N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3				N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3				N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3				N	-0-			-0-
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3				N	-0-			-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3				N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		21		RRCID -> 145799		COMPL. DATE 05/30/1993		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5816 - 6704		
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3				N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3				N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3				N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3				N	-0-			-0-
*02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 3				N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3				N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		30		RRCID -> 145870		COMPL. DATE 05/23/1993		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5288 - 5778		
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3				Y	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3				Y	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3				Y	-0-			-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3				Y	-0-			-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3				Y	-0-			-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3				Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		29		RRCID -> 145929		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5376 - 5620		
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3				Y	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3				Y	-0-			-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3				Y	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3				Y	-0-			-0-
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3				Y	-0-			-0-
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 3				Y	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		20		RRCID -> 145930		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5282 - 5744		
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3				Y	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3				Y	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3				Y	-0-			-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3				Y	-0-			-0-
*02	392 N	340	-0-	-52	-0-	340 3				Y	-0-			-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3				Y	-0-			-0-

WARD		WELL #:		28		RRCID -> 145951		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5694 - 6452		
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3				N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3				N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3				N	-0-			-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3				N	-0-			-0-
*02	196 N	159	-0-	-37	-0-	159 3				N	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD, J. W. -118-		WELL #: 8		RRCID -> 145978		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5746 - 6658			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3		N	-0-		-0-
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	198 3		N	-0-		-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		N	-0-		-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 3		N	-0-		-0-
*02	196 N	163	-0-	-33	-0-	163 3		N	-0-		-0-
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-

DAVIS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 146055		COMPL. DATE 06/11/1993		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822			
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-		-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3		N	-0-		-0-
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		N	-0-		-0-
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-		-0-
*02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200 3		N	-0-		-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3		N	-0-		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 7		RRCID -> 146076		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 5970			
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		Y	-0-		-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		Y	-0-		-0-
*02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		Y	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 5		RRCID -> 146398		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 5758			
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-
*02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3		N	-0-		-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 7		RRCID -> 146562		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512			
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 31		RRCID -> 146914		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468			
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		-0-
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	408 3		N	-0-		-0-
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 3		N	-0-		-0-
01	465 N	409	-0-	-56	-0-	409 3		N	-0-		-0-
*02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353 3		N	-0-		-0-
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3		N	-0-		-0-

BERGER		WELL #: 14		RRCID -> 146956		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 6287			
10	1023 N	595	-0-	-428	-0-	595 3		N	-0-		-0-
11	960 N	785	-0-	-175	-0-	785 3		N	-0-		-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-		-0-
01	589 N	279	-0-	-310	-0-	279 3		N	-0-		-0-
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-		-0-
*03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8 RRCID -> 147112 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822																
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 23 RRCID -> 147178 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014																
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 29 RRCID -> 147218 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5678 - 6592																
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 30 RRCID -> 148636 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 6571																
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 31 RRCID -> 148637 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 6238																
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 32 RRCID -> 148639 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 6367																
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 34 RRCID -> 148644 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539																
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WARD		WELL #: 37		RRCID -> 148646	COMPL. DATE 01/30/1994	TOTAL DEPTH 6605	PERF. 5522	-		6326						
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
WARD		WELL #: 35		RRCID -> 148730	COMPL. DATE 03/10/1994	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5576	-		6340						
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
*02	504 N	471	-0-	-33	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
DAVIS "E"		WELL #: 8		RRCID -> 148797	COMPL. DATE 12/28/1997	TOTAL DEPTH 6293	PERF. 5493	-		6148						
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
WARD		WELL #: 36		RRCID -> 148798	COMPL. DATE 03/17/1994	TOTAL DEPTH 6614	PERF. 5549	-		6350						
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*02	364 N	357	-0-	-7	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
DAVIS		WELL #: 7		RRCID -> 149150	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 5443	-		5945						
10	14B2 EXT	149	-0-	149	705	149	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	257	-0-	257	962	257	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	263	-0-	263	1225	263	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	263	-0-	263	1488	263	3			N	-0-					-0-
*02	1692 X	204	-0-	-1488	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
DAVIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 149178	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH 6232	PERF. 5537	-		6116						
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
DAVIS, G. H.		WELL #: 6		RRCID -> 149399	COMPL. DATE 12/09/1993	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5304	-		5755						
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					28
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					28
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					28
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					28
*02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					28
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					28

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 149401 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5346 - 5789

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

BERGER WELL #: 16 RRCID -> 149528 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5510 - 6282

10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 17 RRCID -> 149532 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 5616 - 6290

10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	59	-0-	-158	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*02	252 N	17	-0-	-235	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 6 RRCID -> 149537 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5400 - 5772

10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 149538 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5420 - 5779

10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*02	196 N	109	-0-	-87	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 6 RRCID -> 149539 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5520 - 5729

10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 33 RRCID -> 149540 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5697 - 6491

10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BERGER		WELL #: 15		RRCID ->	149555	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	5518	-	6298	
10	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3			Y	-0-			-0-
11	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	3			Y	-0-			-0-
12	899 N	847	-0-	-52	-0-	847	3			Y	-0-			-0-
01	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	3			Y	-0-			-0-
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-			-0-
03	837 N	751	-0-	-86	-0-	751	3			Y	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 18		RRCID ->	149556	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5536	-	6262	
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
*02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-			-0-

BERGER		WELL #: 20		RRCID ->	149557	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	5638	-	6360	
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-			-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3			Y	-0-			-0-
12	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-			-0-
*02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-			-0-

HALBERT		WELL #: 9		RRCID ->	149620	COMPL. DATE	05/08/1994	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	5952	-	6900	
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
*02	476 N	430	-0-	-46	-0-	430	3			N	-0-			-0-
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 26		RRCID ->	149626	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5368	-	5720	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 27		RRCID ->	149630	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5324	-	5718	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
*02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 34		RRCID ->	149631	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5294	-	5514	
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
11	570 N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-			-0-
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-			-0-
01	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-			-0-
*02	476 N	475	-0-	-1	-0-	475	3			N	-0-			-0-
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 25	RRCID -> 150018	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 5917	PERF. 5382	-		5780							
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "A"		WELL #: 9	RRCID -> 150338	COMPL. DATE 06/05/1994	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 5322	-		5834							
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 33	RRCID -> 150342	COMPL. DATE 05/22/1994	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 5218	-		5712							
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 35	RRCID -> 150343	COMPL. DATE 06/02/1994	TOTAL DEPTH 5937	PERF. 5344	-		5702							
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 38	RRCID -> 150344	COMPL. DATE 06/10/1994	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 5537	-		6342							
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

WARD		WELL #: 39	RRCID -> 150345	COMPL. DATE 06/04/1994	TOTAL DEPTH 6683	PERF. 5614	-		6498							
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

BERGER		WELL #: 19	RRCID -> 150419	COMPL. DATE 08/02/1999	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 5610	-		6287							
10	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS E		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS E		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #:	9	RRCID ->	150426	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	5458	-	5914			
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	150427	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5600	-	6338			
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*02	336 N	310	-0-	-26	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-

BERGER		WELL #:	21	RRCID ->	150859	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5428	-	6168			
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	150860	COMPL. DATE	07/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5782	-	6596			
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #:	28	RRCID ->	150861	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5274	-	5776			
10	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

STEEN		WELL #:	37	RRCID ->	153236	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	5270	-	5645			
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

STEEN		WELL #:	39	RRCID ->	153241	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	5892	PERF.	5304	-	5782			
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "D"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

DAVIS "D"		WELL #: 6		RRCID -> 153397		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5394 - 5943				
10	806 X	17	-0-	-789	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
11	30 X	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
12	31 X	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 153398		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 5539 - 6076				
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
*02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 38		RRCID -> 153400		COMPL. DATE 01/29/1995		TOTAL DEPTH 5896		PERF. 5321 - 5752				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARD		WELL #: 45		RRCID -> 153556		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 6582		PERF. 5566 - 6478				
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-			-0-

WARD		WELL #: 40		RRCID -> 153590		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 6771		PERF. 5738 - 6640				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 9		RRCID -> 153623		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 5534 - 5915				
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
*02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 29		RRCID -> 153624		COMPL. DATE 02/12/1995		TOTAL DEPTH 5903		PERF. 5298 - 5668				
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-			-0-
*02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	1			N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD		WELL #: 47		RRCID -> 153699		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 32		RRCID -> 153702		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098				
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 33		RRCID -> 153707		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792				
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			-0-
*02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		Y	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 10		RRCID -> 153720		COMPL. DATE 03/11/1995		TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626				
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
*02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78 3		N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #: 7		RRCID -> 153755		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 5872				
10	620 X	13	-0-	-607	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
11	30 X	8	-0-	-22	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
12	12 X	5	-0-	-7	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-			-0-

WARD		WELL #: 42		RRCID -> 153897		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530				
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 31		RRCID -> 153900		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC BERGER		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		//CONT.// 875310										
		WELL #: 22	RRCID -> 154040	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 6465	PERF. 5552	- 6344					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		434 N	379	-0-	-55	-0-	379 3	Y	-0-			-0-
11		420 N	366	-0-	-54	-0-	366 3	Y	-0-			-0-
12		434 N	378	-0-	-56	-0-	378 3	Y	-0-			-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	Y	-0-			-0-
*02		336 N	335	-0-	-1	-0-	335 3	Y	-0-			-0-
*03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 7	RRCID -> 154048	COMPL. DATE 03/18/1995	TOTAL DEPTH 5708	PERF. 5232	- 5448					
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 10	RRCID -> 154049	COMPL. DATE 03/27/1995	TOTAL DEPTH 8019	PERF. 5874	- 6696					
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	Y	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	Y	-0-			-0-
*02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-			-0-
03		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3	Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 36	RRCID -> 154073	COMPL. DATE 03/24/1995	TOTAL DEPTH 5638	PERF. 5250	- 5552					
10		806 N	798	-0-	-8	-0-	798 3	N	-0-			-0-
11		780 N	756	-0-	-24	-0-	756 3	N	-0-			-0-
12		806 N	773	-0-	-33	-0-	773 3	N	-0-			-0-
01		806 N	772	-0-	-34	-0-	772 3	N	-0-			-0-
*02		700 N	670	-0-	-30	-0-	670 3	N	-0-			-0-
*03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: 41	RRCID -> 154074	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH 6660	PERF. 5692	- 6474					
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3	N	-0-			-0-
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-			-0-
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3	N	-0-			-0-
*02		140 N	137	-0-	-3	-0-	137 3	N	-0-			-0-
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-			-0-

HALBERT, B. M.		WELL #: 5122	RRCID -> 154085	COMPL. DATE 03/22/1995	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 5988	- 6774					
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-			-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			-0-
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3	N	-0-			-0-
*02		224 N	217	-0-	-7	-0-	217 3	N	-0-			-0-
03		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3	N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #: 10	RRCID -> 154370	COMPL. DATE 03/30/1995	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5424	- 5801					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "E"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 10		RRCID -> 154373		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5452 - 5836						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3		Y	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3		Y	-0-					-0-
*02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3		Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3		Y	-0-					-0-

DAVIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 154377		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5412 - 5933						
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 9		RRCID -> 154387		COMPL. DATE 04/10/1995		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 5504 - 6164						
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-					-0-
03	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3		Y	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 10		RRCID -> 154392		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5481 - 6142						
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-					-0-
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3		Y	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 11		RRCID -> 154393		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 5352 - 5926						
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-					-0-
*02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	3		N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-					-0-

HALBERT		WELL #: 10		RRCID -> 154577		COMPL. DATE 04/23/1995		TOTAL DEPTH 7146		PERF. 5962 - 6925						
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-					-0-
*02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-					-0-

DAVIS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 154584		COMPL. DATE 04/05/1995		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5440 - 5836						
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3		Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3		Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "B"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 9		RRCID -> 154594		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5386 - 5864						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154609		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 5584 - 6246						
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3		Y	-0-					-0-
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3		Y	-0-					-0-
01	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	3		Y	-0-					-0-
*02	196	N	111	-0-	-85	-0-	111	3		Y	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3		Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 154610		COMPL. DATE 04/23/1995		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 5812 - 6391						
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3		Y	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3		Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3		Y	-0-					-0-
*02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	3		Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 154613		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 5850 - 6640						
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3		Y	-0-					-0-
*02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3		Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3		Y	-0-					-0-

WARD		WELL #: 43		RRCID -> 154687		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 5654 - 6478						
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 46		RRCID -> 154688		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 5696 - 6440						
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		Y	-0-					-0-
*02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3		Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		Y	-0-					-0-

WARD		WELL #: 48		RRCID -> 154689		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 6597		PERF. 5514 - 6337						
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-					-0-
*02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	3		N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
WARD		WELL #: 44		RRCID -> 154694		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	719	-0-	-25	-0-	719 3		Y	-0-			-0-
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	688 3		Y	-0-			-0-
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 3		Y	-0-			-0-
01	713 N	687	-0-	-26	-0-	687 3		Y	-0-			-0-
*02	644 N	592	-0-	-52	-0-	592 3		Y	-0-			-0-
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		Y	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #: 12		RRCID -> 154867		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080				
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 154869		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530				
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-			-0-
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		Y	-0-			-0-
*02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236 3		Y	-0-			-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		Y	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 34		RRCID -> 154903		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929				
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 12		RRCID -> 155051		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712				
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
*02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 40		RRCID -> 155052		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462				
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		Y	-0-			-0-
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 3		Y	-0-			-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3		Y	-0-			-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3		Y	-0-			-0-
*02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170 3		Y	-0-			-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 37		RRCID -> 155060		COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY		WELL #: 13		RRCID -> 155061		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-		-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	N	-0-		-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517 3	N	-0-		-0-
*02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459 3	N	-0-		-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511 3	N	-0-		-0-

DAVIS "E"		WELL #: 11		RRCID -> 155065		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 6		RRCID -> 155076		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848			
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 9		RRCID -> 155079		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WARD, J. W. -118-		WELL #: 10		RRCID -> 155082		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532			
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
*02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15 3	N	-0-		-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 42		RRCID -> 155095		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510			
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283 3	N	-0-		-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280 3	N	-0-		-0-
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257 3	N	-0-		-0-
*02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233 3	N	-0-		-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257 3	N	-0-		-0-

DAVIS "F"		WELL #: 8		RRCID -> 155097		COMPL. DATE 05/21/1995		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784			
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416 3	N	-0-		-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402 3	N	-0-		-0-
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	409 3	N	-0-		-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
*02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361 3	N	-0-		-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		WELL #:	43	RRCID ->	155099	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	5334 - 5730	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		Y	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-			-0-

BERGER		WELL #:	23	RRCID ->	156424	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	5652 - 6344	
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			-0-
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-

BERGER		WELL #:	24	RRCID ->	156425	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5548 - 6132	
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3		Y	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-			-0-
*02	252 N	223	-0-	-29	-0-	223 3		Y	-0-			-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		Y	-0-			-0-

STEEN		WELL #:	41	RRCID ->	159005	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5275 - 5546	
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3		N	-0-			-0-
*02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #:	12	RRCID ->	159006	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5479 - 5884	
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		Y	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		Y	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		Y	-0-			-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		Y	-0-			-0-
*02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156 3		Y	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 3		Y	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	159458	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5886 - 6296	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-			-0-
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-			-0-
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-			-0-

DEBERRY		WELL #:	14	RRCID ->	159870	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	5470 - 6170	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
*02	336 N	335	-0-	-1	-0-	335 3		N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
STEEN		WELL #: 44		RRCID -> 164221		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5460 - 5622		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-	-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-	-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-	-0-
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3		N	-0-	-0-
*02	336 N	267	-0-	-69	-0-	267 3		N	-0-	-0-
03	372 N	303	-0-	-69	-0-	303 3		N	-0-	-0-

DAVIS "E"		WELL #: 13		RRCID -> 164223		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5428 - 5836		
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3		N	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	-0-
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3		N	-0-	-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3		N	-0-	-0-
*02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229 3		N	-0-	-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 40		RRCID -> 164225		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5752 - 6566		
10	961 N	927	-0-	-34	-0-	927 3		N	-0-	-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-	-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-	-0-
01	930 N	900	-0-	-30	-0-	900 3		N	-0-	-0-
*02	812 N	723	-0-	-89	-0-	723 3		N	-0-	-0-
03	899 N	752	-0-	-147	-0-	752 3		N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 39		RRCID -> 164640		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5288 - 5664		
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-	-0-
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	180 3		N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3		N	-0-	-0-
*02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161 3		N	-0-	-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 164645		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 6216		
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-	-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 42		RRCID -> 164649		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 6576		
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	-0-

DEBERRY		WELL #: 15		RRCID -> 164652		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5522 - 6198		
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-	-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-	-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-	-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-	-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

DEBERRY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 164850		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 6780		PERF. 5918 - 6636		
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 49		RRCID -> 165090		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5578 - 6326		
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-			-0-
*02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3	N	-0-			-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 50		RRCID -> 165094		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5518 - 6062		
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-			-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-			-0-
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3	N	-0-			-0-
*02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	3	N	-0-			-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 8		RRCID -> 175175		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 6753		PERF. 5706 - 5780		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARTON		WELL #: 11		RRCID -> 177406		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5655 - 6412		
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-			-0-
11	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	3	N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-			-0-
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	3	N	-0-			-0-
*02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-
03	744 N	698	-0-	-46	-0-	698	3	N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 11		RRCID -> 177409		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 5474 - 5592		
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-			-0-
*02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3	N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 51		RRCID -> 177410		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 5695 - 6404		
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-			-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3	N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-			-0-
*02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	3	N	-0-			-0-
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MECKEL		WELL #:		40	RRCID ->	177411	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5580 - 5800	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
12	1302 N	904	-0-	-398	-0-	904	3		N	-0-			-0-
01	1302 N	1059	-0-	-243	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
*02	1120 N	828	-0-	-292	-0-	828	3		N	-0-			-0-
03	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		41	RRCID ->	177412	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5561 - 5695	
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
*02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-

BARTON		WELL #:		10	RRCID ->	178000	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	5704 - 6420	
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
*02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #:		54	RRCID ->	178015	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5854 - 6258	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BERGER		WELL #:		25	RRCID ->	178404	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	6390	PERF.	5506 - 6132	
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
*02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	3		N	-0-			-0-
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		13	RRCID ->	178405	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5320 - 5590	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		42	RRCID ->	178406	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5515 - 5710	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WARD		WELL #: 49		RRCID -> 178407		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 5580		-		6294		
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*02	224 N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 50		RRCID -> 178408		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 5630		-		6339		
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179078		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 5635		-		6170		
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 22		RRCID -> 179079		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5775		-		6255		
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 56		RRCID -> 179123		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 5715		-		6462		
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	180 N	66	-0-	-114	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
BARTON		WELL #: 12		RRCID -> 179125		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 5704		-		6468		
10	806 N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	806 N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	806 N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*02	728 N	612	-0-	-116	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 57		RRCID -> 179199		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5682		-		6444		
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		WELL #: 55	RRCID -> 179469	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 6635	PERF. 5892	-	6250		
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-
*02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	3	N	-0-	-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 45	RRCID -> 180097	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 5955	PERF. 5554	-	5704		
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3	N	-0-	-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	N	-0-	-0-
*02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-	-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 14	RRCID -> 180459	COMPL. DATE 12/21/2000	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5720	-	6396		
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	-0-
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3	N	-0-	-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-	-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-	-0-
*02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3	N	-0-	-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 14	RRCID -> 180474	COMPL. DATE 11/19/2000	TOTAL DEPTH 6410	PERF. 5892	-	6530		
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-
*02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3	N	-0-	-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 15	RRCID -> 180861	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5962	-	6580		
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-	-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	-0-
*02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3	N	-0-	-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 13	RRCID -> 180950	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 6742	PERF. 5814	-	6602		
10	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	3	N	-0-	-0-
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	3	N	-0-	-0-
12	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	3	N	-0-	-0-
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	3	N	-0-	-0-
*02	700 N	675	-0-	-25	-0-	675	3	N	-0-	-0-
03	775 N	741	-0-	-34	-0-	741	3	N	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 13	RRCID -> 180951	COMPL. DATE 12/31/2000	TOTAL DEPTH 6592	PERF. 5708	-	6442		
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-	-0-
11	870 N	866	-0-	-4	-0-	866	3	N	-0-	-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-	-0-
01	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	3	N	-0-	-0-
*02	812 N	770	-0-	-42	-0-	770	3	N	-0-	-0-
03	899 N	764	-0-	-135	-0-	764	3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY "A"		WELL #: 53		RRCID -> 181280		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6052 - 6730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3		N	-0-			-0-
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	447 3		N	-0-			-0-
*02	448 N	360	-0-	-88	-0-	360 3		N	-0-			-0-
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 58		RRCID -> 181281		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5905 - 6228				
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
*02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71 3		N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 59		RRCID -> 181282		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5930 - 6518				
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			-0-
*02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96 3		N	-0-			-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 60		RRCID -> 181283		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 5762 - 6500				
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 3		N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181521		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5970 - 6616				
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			-0-
*02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104 3		N	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 45		RRCID -> 181752		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645				
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 3		N	-0-			-0-
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	585 3		N	-0-			-0-
12	620 N	604	-0-	-16	-0-	604 3		N	-0-			-0-
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3		N	-0-			-0-
*02	560 N	519	-0-	-41	-0-	519 3		N	-0-			-0-
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 181754		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328				
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
11	450 N	378	-0-	-72	-0-	378 3		N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
01	403 N	315	-0-	-88	-0-	315 3		N	-0-			-0-
*02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361 3		N	-0-			-0-
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 181756		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 5690 - 6028	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-			-0-
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-			-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3	N	-0-			-0-
*02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39 3	N	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 46		RRCID -> 181803		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5912		PERF. 5572 - 5740	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 48		RRCID -> 182027		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 5883		PERF. 5350 - 5446	
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-			-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3	N	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3	N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 53		RRCID -> 182031		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 5128 - 5424	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3	N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-			-0-
*02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170 3	N	-0-			-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 51		RRCID -> 182047		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 5883		PERF. 5373 - 5630	
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-			-0-
*02	336 N	302	-0-	-34	-0-	302 3	N	-0-			-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	N	-0-			-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 182055		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 5636 - 5664	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-			-0-
*02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235 3	N	-0-			-0-
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 182069		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 5410 - 5750	
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-			-0-
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	445 3	N	-0-			-0-
01	496 N	427	-0-	-69	-0-	427 3	N	-0-			-0-
*02	420 N	391	-0-	-29	-0-	391 3	N	-0-			-0-
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 48 RRCID -> 182083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5518 - 5744												
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 9 RRCID -> 182670 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5620 - 5996												
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 14 RRCID -> 182674 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5838 - 5848												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 16 RRCID -> 182683 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECKEL "A" WELL #: 17 RRCID -> 182686 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5658 - 5990												
10	434 N	261	-0-	-173	-0-	117 1	144 3	N	-0-			-0-
11	450 N	330	-0-	-120	-0-	125 1	205 3	N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	109 1	166 3	N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	124 1	186 3	N	-0-			-0-
*02	308 N	193	-0-	-115	-0-	94 1	99 3	N	-0-			-0-
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	152 1	261 3	N	-0-			-0-

MECKEL WELL #: 46 RRCID -> 182698 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5460 - 5676												
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3		N	-0-			-0-
*02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 3		N	-0-			-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			-0-

STEEN WELL #: 50 RRCID -> 182733 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 5550												
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-
*02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72 3		N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	182743	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5720 - 6141
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-		-0-
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-		-0-
12		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-		-0-
01		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-		-0-
*02		280 N	278	-0-	-2	-0-	278	3	N	-0-		-0-
03		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3	N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #:		12	RRCID ->	182761	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5950 - 6326
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-		-0-
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3	N	-0-		-0-
*02		140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3	N	-0-		-0-
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:		9	RRCID ->	183110	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	5368 - 5436
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	3	-0-	3	4	3	3	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:		47	RRCID ->	183122	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	5883	PERF.	5654 - 5676
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-		-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-		-0-
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-		-0-
*02		28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3	N	-0-		-0-
03		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:		49	RRCID ->	183123	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	5375 - 5685
10		403 N	246	-0-	-157	-0-	246	3	N	-0-		-0-
11		210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-		-0-
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		-0-
01		248 N	14	-0-	-234	-0-	14	3	N	-0-		-0-
*02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		-0-
03		434 N	281	-0-	-153	-0-	281	3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:		51	RRCID ->	183128	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	5642 - 5742
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #:		52	RRCID ->	183129	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5672 - 6066
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 47		RRCID -> 183131		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 5887		PERF. 5385 - 5640						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-					30
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-					30
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-					30
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-					30
*02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3		N	-0-					30
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-					30

STEEN		WELL #: 57		RRCID -> 183132		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5368 - 5635						
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-					-0-
*02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	3		N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 49		RRCID -> 183406		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5335 - 5565						
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 52		RRCID -> 183407		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 5685		PERF. 5343 - 5485						
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-					-0-
*02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3		N	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 44		RRCID -> 183717		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5442 - 5721						
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-					-0-
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3		N	-0-					-0-
*02	252	N	212	-0-	-40	-0-	212	3		N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #: 10		RRCID -> 184105		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 6257		PERF. 5630 - 5794						
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-					-0-
*02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3		N	-0-					-0-
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3		N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #: 13		RRCID -> 184116		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5794 - 5918						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MECKEL "A"		WELL #: 14		RRCID -> 184117		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 59		RRCID -> 184183		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567								
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 55		RRCID -> 184185		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 5548								
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 56		RRCID -> 184193		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5222								
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*02	224 N	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C"		WELL #: 5		RRCID -> 184199		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 6539 PERF. 5298 - 5376								
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184235		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5706 - 5812								
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	3	N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	N	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	N	-0-					-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	N	-0-					-0-
*02	252 N	184	-0-	-68	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
03	310 N	251	-0-	-59	-0-	17	1	234	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 15		RRCID -> 184562		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5776 - 5992								
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MECKEL "A"		WELL #: 18		RRCID -> 184563		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6182 - 6318				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-			-0-
*02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 19		RRCID -> 184567		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5896 - 5944				
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3	N	-0-			-0-
*02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	3	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 20		RRCID -> 184568		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5886 - 6022				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 54		RRCID -> 184586		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646				
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3	N	-0-			-0-
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3	N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 57		RRCID -> 184589		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612				
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 58		RRCID -> 184591		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760				
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			28
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			28
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			28
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			28
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			28
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			28

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 185058		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 6614				
10	186 N	35	-0-	-151	-0-	35	3	N	-0-			-0-
11	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	3	N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3	N	-0-			-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MECKEL		WELL #: 58		RRCID -> 185061		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522 3	N	-0-			-0-
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506 3	N	-0-			-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	521 3	N	-0-			-0-
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	518 3	N	-0-			-0-
*02	476	N	467	-0-	-9	-0-	467 3	N	-0-			-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515 3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 56		RRCID -> 185062		COMPL. DATE 07/08/2001		TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614				
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-			-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167 3	N	-0-			-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-			-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-			-0-
*02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133 3	N	-0-			-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-			-0-

THOMSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185300		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725				
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	17 1 229 3	N	-0-			-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	16 1 215 3	N	-0-			-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	17 1 224 3	N	-0-			-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	16 1 211 3	N	-0-			-0-
*02	224	N	111	-0-	-113	-0-	6 1 105 3	N	-0-			-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	15 1 198 3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 13		RRCID -> 185305		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185617		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706				
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-			-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-			-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-

BARTON		WELL #: 15		RRCID -> 185631		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494				
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220 3	N	-0-			-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	225 3	N	-0-			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-			-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-			-0-
*02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191 3	N	-0-			-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 65		RRCID -> 185792		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570				
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-			-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-			-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-			-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-			-0-
*02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98 3	N	-0-			-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DEBERRY "A"		WELL #: 62		RRCID -> 185793		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 6553		PERF. 5926		- 5979		
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
*02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
DEBERRY "A"		WELL #: 63		RRCID -> 185794		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5868		- 6386		
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-			-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185795		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 6794		PERF. 5956		- 6688		
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
*02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220	3			N	-0-			-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
DEBERRY HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 185796		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 6108		- 6684		
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-			-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-			-0-
12	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-			-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-			-0-
*02	280 N	218	-0-	-62	-0-	218	3			N	-0-			-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
DAVIS "C"		WELL #: 15		RRCID -> 186715		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 6261		PERF. 5648		- 5788		
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
DAVIS "C"		WELL #: 21		RRCID -> 187744		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5362		- 5996		
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-			-0-
11	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01	217 N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-			-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
DAVIS "C"		WELL #: 19		RRCID -> 187746		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5618		- 5778		
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
MECKEL "A"		WELL #: 23		RRCID -> 187748		COMPL. DATE 09/21/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 24		RRCID -> 187750		COMPL. DATE 09/26/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 22		RRCID -> 187751		COMPL. DATE 09/29/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 25		RRCID -> 187753		COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5538 - 5910					
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-			-0-
*02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 21		RRCID -> 187754		COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5882 - 5938					
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	17	1	21	3	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	3	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	3	N	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	N	-0-			-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 26		RRCID -> 187756		COMPL. DATE 10/21/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 5940					
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 27		RRCID -> 187757		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 5950					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
THOMSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187761		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	69	1	907	3	N	-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	64	1	866	3	N	-0-
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	72	1	940	3	N	-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	67	1	866	3	N	-0-
*02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	652	3	N	-0-
*03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	3	N	-0-

THOMSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 187764		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS "C"		WELL #: 20		RRCID -> 188791		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672			
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-	-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-	-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 29		RRCID -> 189643		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 31		RRCID -> 189646		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECKEL "A"		WELL #: 33		RRCID -> 189647		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939			
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-	-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-	-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 38		RRCID -> 189649		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250			
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-
*02	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3		N	-0-	-0-
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MECKEL "A"		WELL #: 37		RRCID -> 189650		COMPL. DATE 02/17/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 32		RRCID -> 189651		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966								
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3		N	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-					-0-
*02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3		N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 30		RRCID -> 189652		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 34		RRCID -> 189654		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 35		RRCID -> 189655		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5892 - 6188								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 41		RRCID -> 189660		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6056 - 6090								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 39		RRCID -> 189661		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 6262								
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-					-0-
11	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3		N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MECKEL "A"		WELL #: 45		RRCID -> 189662		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 28		RRCID -> 190256		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024				
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3	N	-0-			-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3	N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-

THOMSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190302		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839				
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	43	1	567 3	N	-0-		-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	536 3	N	-0-		-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	584 3	N	-0-		-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	533 3	N	-0-		-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169 3	N	-0-		-0-
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501 3	N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #: 13		RRCID -> 190553		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 14		RRCID -> 190555		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 15		RRCID -> 190568		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802				
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
*02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	3	N	-0-			-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 17		RRCID -> 190571		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MARTIN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 19		RRCID -> 190572		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5604 - 5620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 27		RRCID -> 192371		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5644 - 5824			
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
*02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 24		RRCID -> 192374		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5574 - 5894			
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 25		RRCID -> 192377		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5628 - 5692			
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 26		RRCID -> 192379		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5426 - 5658			
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 28		RRCID -> 192380		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5654 - 5898			
10	589 N	353	-0-	-236	-0-	353	3		N	-0-			-0-
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	3		N	-0-			-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3		N	-0-			-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	2	2	558 3	N	-0-			-0-
*02	504 N	410	-0-	-94	-0-	410	3		N	-0-			-0-
03	558 N	352	-0-	-206	-0-	352	3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 17		RRCID -> 192381		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5482 - 5538			
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "C"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 29 RRCID -> 192382 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904																
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

WELL #: 33 RRCID -> 192387 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799																
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-

WELL #: 34 RRCID -> 192414 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870																
10	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 31 RRCID -> 192415 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 5662																
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

WELL #: 30 RRCID -> 192416 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766																
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

WELL #: 35 RRCID -> 192417 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL #: 38 RRCID -> 192418 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 5806																
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DAVIS "C"		WELL #: 18		RRCID -> 192514		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
*02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3	N	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 32		RRCID -> 192516		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806				
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
12	372 N	171	-0-	-201	-0-	171	3	N	-0-			-0-
01	372 N	39	-0-	-333	-0-	39	3	N	-0-			-0-
*02	336 N	57	-0-	-279	-0-	57	3	N	-0-			-0-
03	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	3	N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 40		RRCID -> 192750		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5958 - 6110				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 42		RRCID -> 192751		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5842 - 6150				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 60		RRCID -> 193560		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 61		RRCID -> 193564		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5554 - 5682				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECKEL		WELL #: 59		RRCID -> 193579		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5677 - 5810				
10	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	3	N	-0-			-0-
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	3	N	-0-			-0-
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-			-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			-0-
*02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-			-0-
03	682 N	527	-0-	-155	-0-	527	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MECKEL		WELL #:		62	RRCID ->	193580	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	5962	PERF.	5398 - 5696	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3			N	-0-			-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3			N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3			N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3			N	-0-			-0-
*02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325 3			N	-0-			-0-
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #:		63	RRCID ->	193581	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5498 - 5822	
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3			N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3			N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3			N	-0-			-0-
*02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 3			N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		44	RRCID ->	193582	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5890 - 6068	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3			N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3			N	-0-			-0-
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			N	-0-			-0-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		47	RRCID ->	193584	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6156 - 6458	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		48	RRCID ->	193588	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	6411	PERF.	5856 - 6201	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		11	RRCID ->	193589	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	5817 - 5864	
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3			N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-			-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-			-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3			N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		46	RRCID ->	193590	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	5736 - 5944	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 3		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 3		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3		N	-0-			-0-
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	3 1	4 3		N	-0-			-0-
*02	8 N	6	-0-	-2	-0-	3 1	3 3		N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MECKEL "A"		WELL #:		50	RRCID ->	193591	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	5862	-	6012		
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-					-0-
*02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3		N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #:		51	RRCID ->	193592	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	6272	PERF.	5618	-	5989		
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-					-0-
*02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3		N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #:		52	RRCID ->	193593	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5806	-	5848		
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-					-0-
*02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #:		55	RRCID ->	193594	COMPL. DATE	11/24/2002	TOTAL DEPTH	6411	PERF.	5720	-	5790		
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #:		54	RRCID ->	193596	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5716	-	6118		
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	50	1	1	3	N	-0-				-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-				-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	54	1	3	3	N	-0-				-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	54	1	2	3	N	-0-				-0-
*02	56	N	55	-0-	-1	-0-	48	1	7	3	N	-0-				-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	54	1	2	3	N	-0-				-0-

MARTIN		WELL #:		20	RRCID ->	194723	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5594	-	5608		
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-					-0-
01	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3		N	-0-					-0-
*02	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-					-0-
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-					-0-

DAVIS "C"		WELL #:		37	RRCID ->	194906	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	5642	-	5616		
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3		N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-					-0-
*02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3		N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
THOMSON D		WELL #: 11		RRCID -> 195697		COMPL. DATE 12/28/2002			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 57		RRCID -> 197501		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084						
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	50	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	-0-	52	1	47	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	54	1	55	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	54	1	44	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	84 N	74	-0-	-10	-0-	-0-	48	1	26	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	-0-	54	1	40	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 58		RRCID -> 197503		COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 21		RRCID -> 197507		COMPL. DATE 11/29/2002			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484						
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 198720		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140						
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	931	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	990 N	919	-0-	-71	-0-	-0-	63	1	856	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	961 N	826	-0-	-135	-0-	-0-	59	1	767	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	992 N	695	-0-	-297	-0-	-0-	50	1	645	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1188	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMSON		WELL #: 6		RRCID -> 198727		COMPL. DATE 01/12/2003			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858						
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	179	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	-0-	176	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	180	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	178	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	168 N	153	-0-	-15	-0-	-0-	153	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	183	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 72		RRCID -> 198738		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696						
10	496 N	439	-0-	-57	-0-	-0-	439	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	435	-0-	-45	-0-	-0-	435	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	420 N	396	-0-	-24	-0-	-0-	396	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC STEEN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON							
		WELL #: 72		RRCID -> 198784		COMPL. DATE 08/21/2003			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 198802		COMPL. DATE 02/22/2003			TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386					
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C"				WELL #: 39		RRCID -> 199435		COMPL. DATE 02/04/2003			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822					
10	682 N	653	-0-	-29	-0-	92	1	561	3	N	-0-					-0-
11	660 N	552	-0-	-108	-0-	92	1	460	3	N	-0-					-0-
12	651 N	587	-0-	-64	-0-	95	1	492	3	N	-0-					-0-
01	651 N	577	-0-	-74	-0-	95	1	482	3	N	-0-					-0-
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	86	1	493	3	N	-0-					-0-
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	95	1	604	3	N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 199449		COMPL. DATE 03/30/2003			TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 6012					
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	89	1	169	3	N	-0-					-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	92	1	165	3	N	-0-					-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	95	1	170	3	N	-0-					-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	95	1	167	3	N	-0-					-0-
*02	252 N	236	-0-	-16	-0-	86	1	150	3	N	-0-					-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	95	1	163	3	N	-0-					-0-

STEEN				WELL #: 60		RRCID -> 199490		COMPL. DATE 02/16/2003			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656					
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

STEEN				WELL #: 62		RRCID -> 199521		COMPL. DATE 02/16/2003			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224					
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

STEEN				WELL #: 63		RRCID -> 199527		COMPL. DATE 02/22/2003			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456					
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON						
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
STEEN		WELL #: 66		RRCID -> 199534		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 5944						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 64		RRCID -> 199537		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 5518						
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-			-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-			-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			-0-
*02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-			-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 65		RRCID -> 199539		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548						
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
*02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 67		RRCID -> 199540		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5178 - 5892						
10	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-			-0-
11	240 N	19	-0-	-221	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12	217 N	22	-0-	-195	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-			-0-
*02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 69		RRCID -> 199541		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378						
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-			-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 64		RRCID -> 199749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5317 - 5512						
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 81		RRCID -> 199854		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6244 - 6298						
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
*02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
DEBERRY "A"		WELL #: 83		RRCID -> 199856		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 68		RRCID -> 199862		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340								
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-					-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 70		RRCID -> 199863		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394								
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-					-0-
*02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	3		N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 65		RRCID -> 200067		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 5740								
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3		N	-0-					-0-
*02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 69		RRCID -> 200078		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120								
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3		N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3		N	-0-					-0-
*02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3		N	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 68		RRCID -> 200079		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MECKEL		WELL #: 66		RRCID -> 200080		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874								
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-					-0-
*02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	3		N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
MECKEL		WELL #: 70		RRCID -> 200085		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	50	1	307	3	N	-0-	-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	52	1	308	3	N	-0-	-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	54	1	309	3	N	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	54	1	306	3	N	-0-	-0-
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	48	1	274	3	N	-0-	-0-
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	54	1	307	3	N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 71		RRCID -> 200088		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668				
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3		N	-0-	-0-	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-	-0-	-0-
*02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	3		N	-0-	-0-	-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-	-0-	-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 200094		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #: 25		RRCID -> 200466		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 27		RRCID -> 200467		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542				
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3		N	-0-	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-	-0-	-0-
*02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	3		N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 28		RRCID -> 200468		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012				
10	961 N	957	-0-	-4	-0-	89	1	868	3	N	-0-	-0-
11	930 N	928	-0-	-2	-0-	92	1	836	3	N	-0-	-0-
12	961 N	959	-0-	-2	-0-	95	1	864	3	N	-0-	-0-
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	95	1	849	3	N	-0-	-0-
*02	868 N	833	-0-	-35	-0-	86	1	747	3	N	-0-	-0-
03	961 N	955	-0-	-6	-0-	95	1	860	3	N	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 59		RRCID -> 200510		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	3	-0-	3	5	3	3		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MECKEL "A"		WELL #: 60		RRCID -> 200511		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5699 - 5979		
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	474 3		N	-0-			-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3		N	-0-			-0-
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3		N	-0-			-0-
*02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430 3		N	-0-			-0-
03	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 61		RRCID -> 200512		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 6572		PERF. 6093 - 6123		
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 62		RRCID -> 200513		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 6423		PERF. 5744 - 5864		
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #: 64		RRCID -> 200514		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5742 - 5778		
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
*02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 3		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 40		RRCID -> 201150		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5462 - 5662		
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
*02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 3		N	-0-			-0-
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-

DAVIS "C"		WELL #: 41		RRCID -> 201151		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5488 - 5638		
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	50 1	116 3	N	-0-			-0-
11	180 N	69	-0-	-111	-0-	52 1	17 3	N	-0-			-0-
12	186 N	72	-0-	-114	-0-	54 1	18 3	N	-0-			-0-
01	155 N	62	-0-	-93	-0-	54 1	8 3	N	-0-			-0-
*02	56 N	53	-0-	-3	-0-	48 1	5 3	N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	54 1	3 3	N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 201200		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5290 - 5606		
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3		N	-0-			-0-
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319 3		N	-0-			-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 3		N	-0-			-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3		N	-0-			-0-
*02	308 N	257	-0-	-51	-0-	257 3		N	-0-			-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DAVIS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 201985		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 6017		PERF. 5314 - 5670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-	-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-	-0-	-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	84	N	31	-0-	-53	-0-	31 3	N	-0-	-0-	-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 17		RRCID -> 205411		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7711		PERF. 5782 - 6446	
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-	-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-	-0-	-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-

BARTON		WELL #: 16		RRCID -> 205413		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 5704 - 6478	
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-	-0-	-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359 3	N	-0-	-0-	-0-
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	336	N	277	-0-	-59	-0-	277 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-	-0-	-0-

THOMSON		WELL #: 10		RRCID -> 205701		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 6019		PERF. 5276 - 5333	
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	974 3	N	-0-	-0-	-0-
11	960	N	931	-0-	-29	-0-	931 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	868	N	781	-0-	-87	-0-	781 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1023	N	881	-0-	-142	-0-	881 3	N	-0-	-0-	-0-

MECKEL "A"		WELL #: 65		RRCID -> 205744		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5882 - 6227	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "C"		WELL #: 43		RRCID -> 205745		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5542 - 5598	
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-	-0-	-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-	-0-	-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-	-0-	-0-
01	713	N	476	-0-	-237	-0-	476 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	616	N	67	-0-	-549	-0-	67 3	N	-0-	-0-	-0-
03	713	N	23	-0-	-690	-0-	23 3	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS "C"		WELL #: 42		RRCID -> 205820		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 6069		PERF. 5537 - 5641	
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-	-0-	-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-	-0-	-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152 3	N	-0-	-0-	-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-	-0-	-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MECKEL "A"		WELL #: 66		RRCID -> 205823		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J.W. 118		WELL #: 15		RRCID -> 205825		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 6522								
10	434 N	232	-0-	-202	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*02	392 N	317	-0-	-75	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 16		RRCID -> 205837		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536								
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*02	196 N	153	-0-	-43	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 67		RRCID -> 205839		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056								
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	203	1	133	3	N	-0-					-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	182	1	137	3	N	-0-					-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	191	1	135	3	N	-0-					-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	190	1	132	3	N	-0-					-0-
*02	308 N	283	-0-	-25	-0-	185	1	98	3	N	-0-					-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	182	1	137	3	N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 66		RRCID -> 205987		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 6664								
10	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
01	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*02	784 N	698	-0-	-86	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 84		RRCID -> 205990		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356								
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 73		RRCID -> 206018		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 5456								
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206020		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5640 - 5860			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-	-0-	
*02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-	-0-	

STEEN		WELL #: 74		RRCID -> 206086		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5102 - 5890			
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3	N	-0-	-0-	
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-	-0-	
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY		WELL #: 17		RRCID -> 206088		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5514 - 6037			
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	

DAVIS "D"		WELL #: 13		RRCID -> 206089		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 5538			
10	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-	-0-	

DAVIS "F"		WELL #: 15		RRCID -> 206090		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5304 - 5404			
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	65	1	31	3	N	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	67	1	42	3	N	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	70	1	37	3	N	-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	70	1	293	3	N	-0-
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	3	N	-0-
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	70	1	674	3	N	-0-

DAVIS "F"		WELL #: 11		RRCID -> 206091		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5448 - 5576			
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-	-0-	
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	

STEEN		WELL #: 75		RRCID -> 206092		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953			
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DAVIS "E"		WELL #: 16		RRCID -> 206096		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 6211		PERF. 5384 - 5722		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-			-0-
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3		N	-0-			-0-
*02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123 3		N	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 75		RRCID -> 206097		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5510 - 6182		
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
*02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225 3		N	-0-			-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 76		RRCID -> 206098		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 5923		PERF. 5304 - 5588		
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		N	-0-			-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-			-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-			-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 77		RRCID -> 206099		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 6233		PERF. 5392 - 5586		
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		N	-0-			-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-			-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-			-0-
*02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212 3		N	-0-			-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 75		RRCID -> 206102		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5476 - 5658		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS "E"		WELL #: 15		RRCID -> 206104		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5394 - 5794		
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
*02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137 3		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 206105		COMPL. DATE 12/07/2003		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5550 - 6210		
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-
01	496 N	441	-0-	-55	-0-	441 3		N	-0-			-0-
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
THOMSON		WELL #: 11		RRCID -> 206244		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31 N		-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 74		RRCID -> 206502		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626								
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 79		RRCID -> 206566		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON "C"		WELL #: 11		RRCID -> 207391		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340								
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

WARD, J.W. 118		WELL #: 14		RRCID -> 207726		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 69		RRCID -> 208039		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864								
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A"		WELL #: 68		RRCID -> 208042		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MARTIN		WELL #:		30	RRCID ->	208118	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5258 - 5368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
*02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #:		14	RRCID ->	208157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5382 - 5516	
10		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-			-0-
11		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 3		N	-0-			-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
*02		140 N	136	-0-	-4	-0-	136 3		N	-0-			-0-
*03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-

HULL		WELL #:		7	RRCID ->	208161	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	6327	PERF.	5938 - 5978	
10		527 N	509	-0-	-18	-0-	65 1	444 3	N	-0-			-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	67 1	430 3	N	-0-			-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	70 1	442 3	N	-0-			-0-
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	70 1	441 3	N	-0-			-0-
*02		476 N	453	-0-	-23	-0-	63 1	390 3	N	-0-			-0-
03		527 N	502	-0-	-25	-0-	70 1	432 3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		77	RRCID ->	208162	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5274 - 5676	
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-			-0-
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-			-0-
12		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-			-0-
01		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3		N	-0-			-0-
*02		168 N	135	-0-	-33	-0-	135 3		N	-0-			-0-
*03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		76	RRCID ->	208163	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5346 - 5988	
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-
*02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3		N	-0-			-0-
*03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #:		10	RRCID ->	208240	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5330 - 5618	
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-			-0-
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3		N	-0-			-0-
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			-0-
01		155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		N	-0-			-0-
*02		140 N	111	-0-	-29	-0-	111 3		N	-0-			-0-
03		155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		N	-0-			-0-

DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	208484	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	5726 - 6232	
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
12		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-			-0-
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-			-0-
*02		168 N	156	-0-	-12	-0-	156 3		N	-0-			-0-
*03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
STEEN		WELL #: 80		RRCID -> 208509		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-			-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-			-0-
*02	280 N	265	-0-	-15	-0-	265	3	N	-0-			-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-			-0-

DEBERRY MECKEL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 208527		COMPL. DATE 05/16/2004		TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184				
10	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-			-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3	N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
*02	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3	N	-0-			-0-
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 79		RRCID -> 208584		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526				
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
*02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	3	N	-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 78		RRCID -> 208587		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626				
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3	N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-

THOMSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208861		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5302 - 5935				
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-
*02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3	N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 74		RRCID -> 208982		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285				
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 85		RRCID -> 208985		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5834 - 6398				
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 76		RRCID -> 209184		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 5756 - 6298						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-					-0-
*02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	3		N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 73		RRCID -> 209510		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 5641 - 6290						
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-					-0-
*02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3		N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 67		RRCID -> 209890		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 5856 - 6618						
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-					-0-
*02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3		N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 70		RRCID -> 209895		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5824 - 6578						
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-					-0-

MECKEL		WELL #: 80		RRCID -> 210349		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 6017		PERF. 5496 - 5755						
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-					-0-
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 56		RRCID -> 210360		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 7106		PERF. 5850 - 6752						
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-					-0-
*02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 72		RRCID -> 210365		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6764		PERF. 5920 - 6650						
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3		N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3		N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-					-0-
*02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	3		N	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
DEBERRY "A"		WELL #: 68		RRCID -> 210367		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-		-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3		N	-0-		-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-
*02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	3		N	-0-		-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 69		RRCID -> 210418		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 6564				
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3		N	-0-		-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	3		N	-0-		-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-		-0-
*02	224 N	77	-0-	-147	-0-	77	3		N	-0-		-0-
03	310 N	124	-0-	-186	-0-	124	3		N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 57		RRCID -> 210424		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692				
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-		-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-		-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-		-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-		-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		-0-
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 55		RRCID -> 210444		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718				
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-		-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 71		RRCID -> 210494		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532				
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-		-0-
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-		-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-		-0-
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-		-0-
*02	392 N	371	-0-	-21	-0-	371	3		N	-0-		-0-
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 51		RRCID -> 210495		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529				
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-		-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-		-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-		-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-		-0-
*02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	3		N	-0-		-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 13		RRCID -> 210507		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762				
10	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3		N	-0-		-0-
11	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	3		N	-0-		-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3		N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HALBERT		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 11	RRCID -> 210515	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 7291	PERF. 5979	-		6952			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3		N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
12	496 N	458	-0-	-38	-0-	458 3		N	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
*02	420 N	348	-0-	-72	-0-	348 3		N	-0-			-0-
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 78	RRCID -> 210517	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 6452	PERF. 5552	-		6206	
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
*02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105 3		N	-0-			-0-
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97 3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. 118				WELL #: 11	RRCID -> 210548	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 5908	-		6840	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"				WELL #: 77	RRCID -> 210562	COMPL. DATE 10/02/2004	TOTAL DEPTH 6551	PERF. 5602	-		6080	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-

WARD				WELL #: 54	RRCID -> 210565	COMPL. DATE 08/08/2004	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 5884	-		6810	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
*02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 3		N	-0-			-0-
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-

WARD				WELL #: 53	RRCID -> 210567	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 5962	-		6878	
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3		N	-0-			-0-
*02	196 N	117	-0-	-79	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03	217 N	98	-0-	-119	-0-	98 3		N	-0-			-0-

WARD				WELL #: 52	RRCID -> 210572	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 7009	PERF. 5886	-		6868	
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
MECKEL		WELL #: 82		RRCID -> 210606		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 5536			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3	N	-0-		-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-		-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-		-0-
*02	196 N	165	-0-	-31	-0-	165	3	N	-0-		-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-		-0-

MECKEL		WELL #: 81		RRCID -> 210659		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5338 - 5632			
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-		-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-		-0-
*02	252 N	217	-0-	-35	-0-	217	3	N	-0-		-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 86		RRCID -> 210685		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 5600			
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-		-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3	N	-0-		-0-
*02	252 N	214	-0-	-38	-0-	214	3	N	-0-		-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 82		RRCID -> 210772		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 5346			
10	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	3	N	-0-		-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-		-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-		-0-
*02	504 N	495	-0-	-9	-0-	495	3	N	-0-		-0-
03	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 210809		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100			
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3	N	-0-		-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
*02	364 N	338	-0-	-26	-0-	338	3	N	-0-		-0-
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 83		RRCID -> 210845		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667			
10	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3	N	-0-		-0-
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3	N	-0-		-0-
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3	N	-0-		-0-
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3	N	-0-		-0-
*02	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	3	N	-0-		-0-
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 81		RRCID -> 210847		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874			
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-		-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3	N	-0-		-0-
*02	308 N	300	-0-	-8	-0-	300	3	N	-0-		-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
DEBERRY-MECKEL UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	210853	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 5668 - 6134		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-				-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3	N	-0-				-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-				-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-				-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-				-0-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-				-0-

HULL		WELL #:		8	RRCID ->	210873	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6306	PERF. 5718 - 5794		
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	135	1	188 3	N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	140	1	177 3	N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	145	1	173 3	N	-0-			-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	145	1	195 3	N	-0-			-0-
*02	280 N	214	-0-	-66	-0-	131	1	83 3	N	-0-			-0-
03	310 N	149	-0-	-161	-0-	145	1	4 3	N	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #:		6	RRCID ->	210930	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 6098 - 6240		
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A"		WELL #:		71	RRCID ->	210931	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	6326	PERF. 5728 - 5802		
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		84	RRCID ->	211052	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	6006	PERF. 5628 - 5732		
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-

THOMSON		WELL #:		12	RRCID ->	211074	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	6223	PERF. 5318 - 5879		
10	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	5	4 3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	11	6 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	18	7 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	25	7 3		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	31	6 3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	38	7 3		N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		15	RRCID ->	211176	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5284 - 5634		
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MARTIN		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
		WELL #: 31		RRCID -> 211255		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5306 - 5334						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		225 N	225	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01		157 N	157	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*02		172 N	172	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*03		164 N	164	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

DAVIS, G.H.		WELL #: 9		RRCID -> 211435		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 5492 - 5841						
10	T. A.	310	-0-	310	2575	310	3			Y	-0-					1
11	T. A.	281	-0-	281	2856	281	3			Y	-0-					1
12	T. A.	309	-0-	309	3165	309	3			Y	-0-					1
01	T. A.	390	-0-	390	3555	390	3			Y	-0-					1
*02	T. A.	407	-0-	407	3962	407	3			Y	-0-					1
03	T. A.	377	-0-	377	4339	377	3			Y	-0-					1

DAVIS, G.H.		WELL #: 8		RRCID -> 211878		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6077		PERF. 5430 - 5730						
10	T. A.	429	-0-	429	2289	429	3			Y	-0-					25
11	T. A.	390	-0-	390	2679	390	3			Y	-0-					25
12	T. A.	452	-0-	452	3131	452	3			Y	-0-					25
01	T. A.	540	-0-	540	3671	540	3			Y	-0-					25
*02	T. A.	554	-0-	554	4225	554	3			Y	-0-					25
03	T. A.	545	-0-	545	4770	545	3			Y	-0-					25

DAVIS "D"		WELL #: 15		RRCID -> 212114		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6154		PERF. 5384 - 5492						
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*02	364 N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 16		RRCID -> 212199		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5550 - 6104						
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*02	252 N	247	-0-	-5	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D"		WELL #: 12		RRCID -> 212315		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 6224		PERF. 5416 - 5814						
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E"		WELL #: 14		RRCID -> 212992		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 5606 - 5893						
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*02	252 N	217	-0-	-35	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DAVIS "F"		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 16		RRCID -> 213046		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5302 - 5502			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	87	-0-	-6	-0-		87 3		N	-0-			-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-		57 3		N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 3		N	-0-			-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-		58 3		N	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 3		N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-		86 3		N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 14		RRCID -> 213067		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5276 - 5745			
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-		595 3		N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360 3		N	-0-			-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-		422 3		N	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-		512 3		N	-0-			-0-
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407 3		N	-0-			-0-
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 9		RRCID -> 213068		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5410 - 5630			
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 3		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3		N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3		N	-0-			-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3		N	-0-			-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 3		N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #: 9		RRCID -> 213069		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 6233		PERF. 5399 - 5938			
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 3		N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-		118 3		N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 3		N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3		N	-0-			-0-
*02	112 N	109	-0-	-3	-0-		109 3		N	-0-			-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 85		RRCID -> 213349		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5296 - 5558			
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 3		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 3		N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 3		N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 3		N	-0-			-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 3		N	-0-			-0-
03	279 N	212	-0-	-67	-0-		212 3		N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #: 11X		RRCID -> 213428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5312 - 5445			
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 3		N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 3		N	-0-			-0-
12	186 N	128	-0-	-58	-0-		128 3		N	-0-			-0-
01	186 N	96	-0-	-90	-0-		96 3		N	-0-			-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205 3		N	-0-			-0-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #: 12		RRCID -> 213579		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5388 - 5605			
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 3		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3		N	-0-			-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3		N	-0-			-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.//		84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
DAVIS "D"		WELL #:		8	RRCID ->	213581	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	6091	PERF.	5316 - 5724
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
*02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185 3		N	-0-			-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #:		14X	RRCID ->	213597	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5378 - 5524
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-

DAVIS "F"		WELL #:		13	RRCID ->	213740	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	4942 - 5650
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 3		N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
12	372 N	305	-0-	-67	-0-	305 3		N	-0-			-0-
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	281 3		N	-0-			-0-
*02	336 N	257	-0-	-79	-0-	257 3		N	-0-			-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #:		16	RRCID ->	213760	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5308 - 5544
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-			-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
*02	112 N	35	-0-	-77	-0-	35 3		N	-0-			-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #:		87	RRCID ->	213804	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5347 - 5509
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMSON		WELL #:		14	RRCID ->	213844	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	6192	PERF.	5294 - 5346
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 3		N	-0-			-0-
*02	280 N	256	-0-	-24	-0-	256 3		N	-0-			-0-
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-			-0-

HULL		WELL #:		9	RRCID ->	213850	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5628 - 5992
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC HULL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 10		RRCID -> 213945		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 5640		-		5970		
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	1			N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-			-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-			-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-			-0-

WELL #: 8		RRCID -> 213957		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 5682		-		6034		
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 214005		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 6032		-		6280		
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

WELL #: 18		RRCID -> 218905		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5298		-		5580		
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-			-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-			-0-
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-			-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-			-0-
*02	308 N	285	-0-	-23	-0-	285	3			N	-0-			-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-

WELL #: 17		RRCID -> 218907		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 3394		-		5986		
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-			-0-
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-			-0-
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-			-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-

WELL #: 18		RRCID -> 218911		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5332		-		5610		
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-

WELL #: 17		RRCID -> 219695		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5378		-		5694		
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
*02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-			-0-
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
THOMSON		WELL #: 16		RRCID -> 219872		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STEEN		WELL #: 88		RRCID -> 220068		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480								
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-					-0-
*02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	3		N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 19		RRCID -> 220408		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954								
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-					-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 220409		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194								
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-					-0-
*02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3		N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					-0-

DEBERRY		WELL #: 18		RRCID -> 220517		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142								
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3		N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3		N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-					-0-
*02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3		N	-0-					-0-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 64		RRCID -> 220521		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595								
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-					-0-
*02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	3		N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 68		RRCID -> 220525		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424								
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-					-0-
11	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1135	3		N	-0-					-0-
12	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	3		N	-0-					-0-
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3		N	-0-					-0-
*02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	956	3		N	-0-					-0-
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
DEBERRY HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 220711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3	N	-0-		-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-		-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-		-0-
*02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176 3	N	-0-		-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3	N	-0-		-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 220720		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795		
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 3	N	-0-		-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-		-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
*02	364 N	299	-0-	-65	-0-	299 3	N	-0-		-0-
*03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 89		RRCID -> 220730		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 6317		
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
*02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130 3	N	-0-		-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 89		RRCID -> 220776		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 5416		
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	N	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 90		RRCID -> 220779		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5088 - 5506		
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3	N	-0-		-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 1		RRCID -> 220783		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 7603 PERF. 6132 - 6462		
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STEEN		WELL #: 91		RRCID -> 220785		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444		
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310														
MECKEL		WELL #: 84		RRCID -> 220872		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5326 - 5630								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON		WELL #: 18		RRCID -> 220885		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5762 - 6508								
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*02	560 N	317	-0-	-243	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	527 N	268	-0-	-259	-0-	268	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 221122		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252								
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

WARD		WELL #: 65		RRCID -> 221950		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638								
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 222038		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 222065		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210								
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HALBERT		WELL #: 19		RRCID -> 222067		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222087		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
*02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283	3	N	-0-	-0-	
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	

STEEN		WELL #: 95		RRCID -> 222134		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738			
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-	-0-	
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
*02	336 N	318	-0-	-18	-0-	318	3	N	-0-	-0-	
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY-HALBERT		WELL #: 20		RRCID -> 222144		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548			
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
*02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	

WARD		WELL #: 62		RRCID -> 222163		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5590 - 6464			
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-	-0-	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY A		WELL #: 86		RRCID -> 222178		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438			
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
12	434 N	185	-0-	-249	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	3	N	-0-	-0-	
*02	224 N	137	-0-	-87	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3	N	-0-	-0-	

WARD		WELL #: 58		RRCID -> 222185		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5424 - 6386			
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	

DEBERRY HALBERT		WELL #: 18		RRCID -> 222201		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6082 - 6616			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY A		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
DEBERRY A		WELL #: 90		RRCID -> 222454	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 6521	PERF. 5458	-	5834							
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*02	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
DEBERRY A		WELL #: 91		RRCID -> 222457	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 6621	PERF. 5636	-	6100							
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
STEEN		WELL #: 92		RRCID -> 223286	COMPL. DATE 07/08/2006	TOTAL DEPTH 6029	PERF. 5192	-	5418							
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	527 N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	558 N	446	-0-	-112	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*02	420 N	283	-0-	-137	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
STEEN		WELL #: 94		RRCID -> 223297	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 6004	PERF. 5110	-	5166							
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
STEEN		WELL #: 93		RRCID -> 223313	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5382	-	5526							
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
MECKEL		WELL #: 85		RRCID -> 223338	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 6022	PERF. 5342	-	6752							
10	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 61		RRCID -> 224056	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 6602	PERF. 5540	-	6330							
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WARD		WELL #: 79		RRCID ->	224057	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	5630	-	6546			
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 72		RRCID ->	224058	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	5862	-	6760			
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*02	112 N	25	-0-	-87	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
MITTEL, BEN		WELL #: 10		RRCID ->	224428	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6042	-	6162			
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 59		RRCID ->	224668	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	6623	PERF.	5528	-	6326			
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 73		RRCID ->	224672	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	5786	-	6686			
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 76		RRCID ->	224677	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	5750	-	6652			
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
WARD		WELL #: 69		RRCID ->	224678	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	5926	-	6868			
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD		WELL #: 63		RRCID -> 224681		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5640 - 6524			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 70		RRCID -> 224694		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 6842			
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 67		RRCID -> 224697		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5710 - 6500			
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3	N	-0-		-0-
11	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	3	N	-0-		-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-		-0-
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		-0-
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 78		RRCID -> 224705		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 6578			
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3	N	-0-		-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-		-0-
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 74		RRCID -> 224837		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 6752			
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 75		RRCID -> 224844		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 6532			
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-		-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 71		RRCID -> 225074		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708			
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3	N	-0-		-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3	N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
*02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	3	N	-0-		-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC WARD, J. W. 118		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WARD, J. W. 118 WELL #: 20 RRCID -> 225139 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 6638											
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
WARD, J. W. 118 WELL #: 18 RRCID -> 225480 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5738 - 6568											
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
MITTEL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 225490 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 5978 - 6176											
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3	N	-0-	-0-	
*02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3	N	-0-	-0-	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
MITTEL, BEN WELL #: 11 RRCID -> 225491 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 5944											
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
JONES RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 225495 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6134 - 6462											
10	T. A.	1	-0-	1	9	1	3	Y	-0-	4	
11	T. A.	1	-0-	1	10	1	3	Y	-0-	4	
12	T. A.	1	-0-	1	11	1	3	Y	-0-	4	
01	T. A.	1	-0-	1	12	1	3	Y	-0-	4	
*02	T. A.	1	-0-	1	13	1	3	Y	-0-	4	
03	T. A.	1	-0-	1	14	1	3	Y	-0-	4	
MITTEL WELL #: 1271 RRCID -> 225814 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 5870 - 6018											
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
*02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
MECKEL "A" WELL #: 70 RRCID -> 225862 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173											
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
STEEN		WELL #: 98		RRCID -> 225867		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 5456		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-	-0-
*02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47 3		N	-0-	-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 96		RRCID -> 225869		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 5354		
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-	-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-	-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-	-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-	-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-	-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 3		RRCID -> 225920		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392		
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		Y	-0-	-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		Y	-0-	-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		Y	-0-	-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
*02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89 3		Y	-0-	-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-	-0-

STEEN		WELL #: 97		RRCID -> 225966		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854		
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-	-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-	-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-	-0-
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-	-0-
*02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-	-0-
03	713 N	550	-0-	-163	-0-	550 3		N	-0-	-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 4		RRCID -> 225971		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410		
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		Y	-0-	-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 3		Y	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	19 1	19 3	Y	-0-	-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	126 1	10 3	Y	-0-	-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	103 1	10 3	Y	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 87		RRCID -> 227034		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736		
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-	-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3		N	-0-	-0-
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 3		N	-0-	-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-	-0-
*02	252 N	210	-0-	-42	-0-	210 3		N	-0-	-0-
03	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 3		N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 90		RRCID -> 227286		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5362 - 5790		
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3		N	-0-	-0-
11	390 N	340	-0-	-50	-0-	340 3		N	-0-	-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3		N	-0-	-0-
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3		N	-0-	-0-
*02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-	-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
MECKEL		WELL #: 91		RRCID -> 227292		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-	-0-
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-	-0-
*02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49	3	N	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 92		RRCID -> 227294		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796		
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3	N	-0-	-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 93		RRCID -> 227300		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762		
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	89	1	485 3	N	-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	92	1	463 3	N	-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	95	1	444 3	N	-0-
01	589 N	536	-0-	-53	-0-	95	1	441 3	N	-0-
*02	532 N	495	-0-	-37	-0-	86	1	409 3	N	-0-
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	95	1	459 3	N	-0-

MECKEL		WELL #: 88		RRCID -> 227760		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 86		RRCID -> 227767		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692		
10	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	3	N	-0-	-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-	-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-	-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-	-0-
*02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-
03	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	3	N	-0-	-0-

MECKEL		WELL #: 89		RRCID -> 227848		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 229115		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668		
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3	N	-0-	-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-	-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-
*02	392 N	353	-0-	-39	-0-	353	3	N	-0-	-0-
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC THOMSON		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON									
		WELL #: 8	RRCID -> 229578	COMPL. DATE 02/09/2007	TOTAL DEPTH 6217	PERF. 5250	-		5332							
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*02	336 N	208	-0-	-128	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	341 N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 92	RRCID -> 230488	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 5942	-		6384							
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3	N	-0-					-0-
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	67	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-

THOMSON "D"		WELL #: 7	RRCID -> 231441	COMPL. DATE 02/17/2007	TOTAL DEPTH 6377	PERF. 5192	-		6277							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK		WELL #: 9702	RRCID -> 234364	COMPL. DATE 02/28/2007	TOTAL DEPTH 6377	PERF. 5858	-		6074							
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C"		WELL #: 13	RRCID -> 234371	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 6219	PERF. 4772	-		5882							
10	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*02	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 14	RRCID -> 234698	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 5773	-		6055							
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 97	RRCID -> 234967	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5794	-		6346							
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC DEBERRY "A"		//CONT.// 84646 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
		//CONT.// 875310								
		WELL #: 98	RRCID -> 234968		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 5665 - 6396	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-		-0-
11	420 N	316	-0-	-104	-0-	316 3	N	-0-		-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3	N	-0-		-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
*03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT		WELL #: 13	RRCID -> 234969		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 5630 - 6148	
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 13	RRCID -> 234987		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5980 - 6144	
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-		-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 17	RRCID -> 235010		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6056 - 6195	
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	65 1 45 3	N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	67 1 46 3	N	-0-		-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	70 1 46 3	N	-0-		-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	70 1 47 3	N	-0-		-0-
*02	112 N	103	-0-	-9	-0-	63 1 40 3	N	-0-		-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	70 1 49 3	N	-0-		-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 16	RRCID -> 235011		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5764 - 6914	
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3	N	-0-		-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 3	N	-0-		-0-
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3	N	-0-		-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3	N	-0-		-0-
*02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243 3	N	-0-		-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 16	RRCID -> 235041		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6917		PERF. 5926 - 6774	
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3	N	-0-		-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 21	RRCID -> 235048		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 6945		PERF. 5932 - 6814	
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3	N	-0-		-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3	N	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-		-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
WARD, J. W. 118		WELL #: 22		RRCID -> 235049		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191 3	N	-0-		-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192 3	N	-0-		-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
*02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149 3	N	-0-		-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168 3	N	-0-		-0-

WARD, J. W. 118		WELL #: 23		RRCID -> 235050		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678			
10	217	N	21	-0-	-196	-0-	21 3	N	-0-		-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86 3	N	-0-		-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-31 3	N	-0-		-0-
*02	252	N	1	-0-	-251	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-93 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 96		RRCID -> 235139		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162			
10	14B2	EXT	40	-0-	40	-0-	40 3	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	35	-0-	35	-0-	35 3	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	41	-0-	41	-0-	41 3	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	36	-0-	36	-0-	36 3	N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	33	-0-	33	-0-	33 3	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	38	-0-	38	-0-	38 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 95		RRCID -> 235331		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 6565			
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141 3	N	-0-		-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-		-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138 3	N	-0-		-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-		-0-
*02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115 3	N	-0-		-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 94		RRCID -> 235332		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5878 - 6564			
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 3	N	-0-		-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 236165		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 5890			
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272 3	N	-0-		-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266 3	N	-0-		-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264 3	N	-0-		-0-
*02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235 3	N	-0-		-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261 3	N	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #: 1551		RRCID -> 236171		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6063 - 7142			
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-		-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-		-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-		-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 3	Y	-0-		-0-
*02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51 3	Y	-0-		-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 3	Y	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC JONES RANCH		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310 WELL #: 1552	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MITTEL, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 236193 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804																
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236312 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808																
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	109	1	648	3	N	-0-					2
11	750 N	734	-0-	-16	-0-	110	1	624	3	N	-0-					2
12	775 N	723	-0-	-52	-0-	92	1	631	3	N	-0-					2
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	109	1	628	3	N	-0-					2
*02	672 N	530	-0-	-142	-0-	101	1	429	3	N	-0-					2
*03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	99	1	620	3	N	-0-					2

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864																
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*02	280 N	247	-0-	-33	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988																
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	95	1	68	3	N	-0-					-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	98	1	62	3	N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	102	1	61	3	N	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	102	1	57	3	N	-0-					-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	92	1	52	3	N	-0-					-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	102	1	55	3	N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060																
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*02	112 N	29	-0-	-83	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144																
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*02	84 N	63	-0-	-21	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SUTTON					
		WELL #:	1502	RRCID ->	236646	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	6031 - 6320
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JONES RANCH		WELL #:	1556	RRCID ->	236670	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	6213 - 6562
10	T. A.	7	-0-	7	71	7	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	8	-0-	8	79	8	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	6	-0-	6	85	6	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	6	-0-	6	91	6	3	Y	-0-		-0-
*02	T. A.	6	-0-	6	97	6	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	5	-0-	5	102	5	3	Y	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #:	1554	RRCID ->	236771	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6024 - 7138
10	T. A.	9	-0-	9	48	9	3	Y	-0-		-0-
11	T. A.	8	-0-	8	56	8	3	Y	-0-		-0-
12	T. A.	9	-0-	9	65	9	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	7	-0-	7	72	7	3	Y	-0-		-0-
*02	T. A.	7	-0-	7	79	7	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	8	-0-	8	87	8	3	Y	-0-		-0-

JONES RANCH		WELL #:	1553	RRCID ->	236772	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6054 - 7166
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		1
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		1
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		1
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		1
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		1
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	Y	-0-		1

MITTEL, R. H.		WELL #:	3	RRCID ->	237401	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	5886 - 5946
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #:	5	RRCID ->	237429	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	5862 - 6208
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MITTEL, R. H.		WELL #:	4	RRCID ->	237436	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	5866 - 5964
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MITTEL, R. H.		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MITTEL, R. H. <td>WELL #: 8</td> <td>RRCID -> 237438</td> <td>COMPL. DATE 10/28/2007</td> <td>TOTAL DEPTH 7067</td> <td>PERF. 6786</td> <td>-</td> <td>6818</td> <td></td>		WELL #: 8	RRCID -> 237438	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 7067	PERF. 6786	-	6818	
10	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	3	N	-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3	N	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-
*02	140 N	39	-0-	-101	-0-	39	3	N	-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 22	RRCID -> 238304	COMPL. DATE 10/14/2007	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5796	-	6852	
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-
*02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3	N	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 15	RRCID -> 238832	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 5836	-	5956	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 19	RRCID -> 239528	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 6098	-	6356	
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	75	1	262 3 N	-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	75	1	252 3 N	-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	77	1	258 3 N	-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	77	1	257 3 N	-0-
*02	308 N	298	-0-	-10	-0-	70	1	228 3 N	-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	77	1	256 3 N	-0-

MECKEL A		WELL #: 73	RRCID -> 239557	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5888	-	6242	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-
*02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 11	RRCID -> 239885	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 5868	-	6214	
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3	N	-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3	N	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-
*02	84 N	20	-0-	-64	-0-	20	3	N	-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-

BARTON		WELL #: 19	RRCID -> 240953	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH 6759	PERF. 5674	-	6488	
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3	N	-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-
*03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310												
DAVIS F		WELL #: 19		RRCID -> 240970		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 100		RRCID -> 241266		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 5586					
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-			-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3		N	-0-			-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-			-0-
*02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	3		N	-0-			-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 23		RRCID -> 241272		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888					
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3		N	-0-			-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3		N	-0-			-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-			-0-
*02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	3		N	-0-			-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3		N	-0-			-0-

DAVIS D		WELL #: 18		RRCID -> 241300		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 5910					
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3		N	-0-			-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3		N	-0-			-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3		N	-0-			-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3		N	-0-			-0-
*02	476	N	412	-0-	-64	-0-	412	3		N	-0-			-0-
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 96		RRCID -> 241364		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 5764					
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	102	1	1689	3	N	-0-		-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	98	1	1514	3	N	-0-		-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	102	1	1516	3	N	-0-		-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	102	1	1466	3	N	-0-		-0-
*02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	79	1	1308	3	N	-0-		-0-
*03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	102	1	1458	3	N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 21		RRCID -> 241369		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892					
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3		N	-0-			-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-			-0-
*02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	3		N	-0-			-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-			-0-

MECKEL		WELL #: 94		RRCID -> 241440		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826					
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL		//CONT.// 84646 500 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON					
		WELL #: 95	RRCID -> 241957	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 5949	PERF. 5150	-		5726			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69 3		N	-0-			-0-
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 3		N	-0-			-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3		N	-0-			-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-

MITTEL		WELL #: 1273	RRCID -> 242156	COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH 7113	PERF. 5828	-		5920			
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
*02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109 3		N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-

DEBERRY-BERGER UNIT		WELL #: 21	RRCID -> 242159	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 6652	PERF. 5697	-		6338			
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3		N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
*02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69 3		N	-0-			-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-

DEBERRY "A"		WELL #: 99	RRCID -> 242161	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 6563	PERF. 6302	-		6438			
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-			-0-
*02	224 N	149	-0-	-75	-0-	149 3		N	-0-			-0-
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 3		N	-0-			-0-

STEEN		WELL #: 101	RRCID -> 242258	COMPL. DATE 09/27/2008	TOTAL DEPTH 5865	PERF. 3352	-		3482			
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3		N	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3		N	-0-			-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 3		N	-0-			-0-
01	248 N	130	-0-	-118	-0-	130 3		N	-0-			-0-
*02	224 N	75	-0-	-149	-0-	75 3		N	-0-			-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-

EVANS 120		WELL #: 2	RRCID -> 242333	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 7309	PERF. 5866	-		5954			
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
11	540 N	367	-0-	-173	-0-	367 3		N	-0-			-0-
12	558 N	16	-0-	-542	-0-	16 3		N	-0-			-0-
01	558 N	115	-0-	-443	-0-	115 3		N	-0-			-0-
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-			-0-

MITTEL, BEN		WELL #: 25	RRCID -> 242389	COMPL. DATE 09/28/2008	TOTAL DEPTH 6752	PERF. 5884	-		6244			
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
*02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36 3		N	-0-			-0-
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) UPP OPERATING, LLC MECKEL A		//CONT.// //CONT.//	84646 500 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SUTTON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WARD, RIP "G" 45														
WELL #: 74 RRCID -> 243719 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340														
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
*02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-			-0-

WARD, RIP "G" 45														
WELL #: 3 RRCID -> 243823 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284														
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	17	1	157	3	N	1			3
						1	9							
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	14	1	146	3	N	1			4
						1	9							
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	15	1	143	3	N	-0-			4
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	16	1	140	3	N	-0-			4
*02	140 N	133	-0-	-7	-0-	15	1	118	3	N	-0-			4
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	N	-0-			4

WARD, J. W. 118														
WELL #: 24 RRCID -> 243862 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530														
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
*02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-

WARD, J. W. 118														
WELL #: 12 RRCID -> 243874 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882														
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-

STEEN														
WELL #: 99 RRCID -> 243969 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674														
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-			-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-			-0-
12	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-			-0-
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-			-0-
*02	308 N	276	-0-	-32	-0-	276	3			N	-0-			-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-			-0-

JONES RANCH														
WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400														
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
*02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310										
EVANS 120		WELL #: 1		RRCID -> 243989		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 3		N	-0-			-0-
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	557 3		N	-0-			-0-
12	558 N	525	-0-	-33	-0-	525 3		N	-0-			-0-
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	566 3		N	-0-			-0-
*02	532 N	494	-0-	-38	-0-	494 3		N	-0-			-0-
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-

ATKINS 119		WELL #: 1		RRCID -> 243991		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918				
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		N	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-			-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3		N	-0-			-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-

ATKINS 119		WELL #: 3X		RRCID -> 244213		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048				
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	276 3		N	-0-			-0-
11	330 N	190	-0-	-140	-0-	190 3		N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
*02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 10		RRCID -> 244445		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884				
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3		N	-0-			-0-
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3		N	-0-			-0-
*02	364 N	277	-0-	-87	-0-	277 3		N	-0-			-0-
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-

MECKEL A		WELL #: 75		RRCID -> 249444		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 12		RRCID -> 250582		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 5942				
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	14 3		N	-0-			-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 3		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 3		N	-0-			-0-
*02	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-			-0-
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3		N	-0-			-0-

JONES RANCH 156		WELL #: 6		RRCID -> 252424		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 7070				
10	T. A.	31	-0-	31	332	31 3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	27	-0-	27	359	27 3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	24	-0-	24	383	24 3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	22	-0-	22	405	22 3		Y	-0-			-0-
*02	T. A.	18	-0-	18	423	18 3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	21	-0-	21	444	21 3		Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER)		//CONT.// 84646 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SUTTON		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
ATKINS ANDREWS		WELL #: 1197		RRCID -> 254368		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	899 N	399	-0-	-500	-0-	399	3	N	-0-	-0-
11	870 N	495	-0-	-375	-0-	495	3	N	-0-	-0-
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-	-0-
01	403 N	231	-0-	-172	-0-	231	3	N	-0-	-0-
*02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-	-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-	-0-

ATKINS 119		WELL #: 8		RRCID -> 254780		COMPL. DATE 01/16/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950		
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-	-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-	-0-
12	837 N	701	-0-	-136	-0-	701	3	N	-0-	-0-
01	837 N	679	-0-	-158	-0-	679	3	N	-0-	-0-
*02	672 N	366	-0-	-306	-0-	366	3	N	-0-	-0-
03	713 N	570	-0-	-143	-0-	570	3	N	-0-	-0-

ATKINS 119		WELL #: 4		RRCID -> 255186		COMPL. DATE 12/25/2009		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990		
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	N	-0-	-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3	N	-0-	-0-
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-	-0-
01	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3	N	-0-	-0-
*02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	3	N	-0-	-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-	-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 6		RRCID -> 255253		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170		
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-	-0-
*02	336 N	326	-0-	-10	-0-	326	3	N	-0-	-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3	N	-0-	-0-

ATKINS ANDREWS		WELL #: 1199		RRCID -> 255254		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-	-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 15		RRCID -> 255260		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968		
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-	-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-	-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-	-0-
*02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	3	N	-0-	-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-	-0-

MITTEL, R. H.		WELL #: 16		RRCID -> 255261		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255534 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	1 N	-0-	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566

10	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3		N	-0-			-0-
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	3		N	-0-			-0-
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3		N	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
*02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3		N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600

10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-			-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	102				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	102				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	102				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	102				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	102				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	102				N	NO RPT			-0-

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONORA (ELLENBURGER) 84646 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC 875310
 JONES RANCH WELL #: 304 RRCID -> 174054 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7995 - 8000

10	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3		Y	-0-			1
11	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	3		Y	-0-			1
12	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3		Y	-0-			1
01	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	3		Y	-0-			1
*02	644 N	272	-0-	-372	-0-	272	3		Y	-0-			1
03	713 N	453	-0-	-260	-0-	453	3		Y	-0-			1

SONORA (ELLENBURGER)		//CONT.//		84646 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SUTTON								
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310											
FIELDS 20		WELL #:		7	RRCID ->	228743	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	6430 - 6470			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF)				84651 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SUTTON								
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.				164305											
ALLISON		WELL #:		1A	RRCID ->	141328	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	5378	PERF.	5311 - 5350			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RLO PARTNERSHIP				714282			CNTY: SUTTON								
ESPY		WELL #:		1	RRCID ->	213213	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	5930 - 6040			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC				831165			CNTY: SUTTON								
CLARKSON		WELL #:		2	RRCID ->	213222	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	5250 - 5930			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TLA CAPITAL, LLC				860937			CNTY: SUTTON								
ALLISON, LEA		WELL #:		1	RRCID ->	073210	COMPL. DATE	07/00/1977	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	5450 - 6124			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SOUTH END (STRAWN)				84722 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404											
MILLSIPAUGH, AUSTIN 12		WELL #:		14	RRCID ->	193423	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10089	PERF.	9476 - 9632			
10	2790 X	2782	-0-	-8	-0-	2782	3				N	-0-			-0-
11	2730 X	1786	-0-	-944	-0-	1786	3				N	-0-			-0-
12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3				N	-0-			-0-
01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3				N	-0-			-0-
02	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3				N	-0-			-0-
03	3286 X	2642	-0-	-644	-0-	2642	3				N	-0-			-0-

SOUTH END (STRAWN)			//CONT.//		84722 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC			//CONT.//		253404								
MILLSIPAUGH, AUSTIN 12			WELL #:		15	RRCID ->	195380	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9410 - 9594	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		3193 X	2806	-0-	-387	-0-	2806 3		N	-0-			-0-
11		3090 X	2718	-0-	-372	-0-	2718 3		N	-0-			-0-
12		3193 X	2374	-0-	-819	-0-	2374 3		N	-0-			-0-
01		2821 X	2643	-0-	-178	-0-	2643 3		N	-0-			-0-
02		2548 X	1996	-0-	-552	-0-	1996 3		N	-0-			-0-
03		2821 X	2581	-0-	-240	-0-	2581 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "10"			WELL #:		17	RRCID ->	205268	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9880 - 10046	
10		992 N	841	-0-	-151	-0-	841 3		N	-0-			-0-
11		870 N	756	-0-	-114	-0-	756 3		N	-0-			-0-
12		868 N	817	-0-	-51	-0-	817 3		N	-0-			-0-
01		837 N	708	-0-	-129	-0-	708 3		N	-0-			-0-
02		700 N	430	-0-	-270	-0-	430 3		N	-0-			-0-
03		806 N	599	-0-	-207	-0-	599 3		N	-0-			-0-

AUSTIN MILLSIPAUGH 12			WELL #:		17	RRCID ->	205457	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9422 - 9532	
10		1488 N	1363	-0-	-125	-0-	1363 3		N	-0-			-0-
11		1380 N	1219	-0-	-161	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
12		1426 N	1182	-0-	-244	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
01		1364 N	1100	-0-	-264	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
02		1148 N	956	-0-	-192	-0-	956 3		N	-0-			-0-
03		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1126 3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA '10'			WELL #:		15	RRCID ->	206154	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9539 - 9684	
10		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3		N	-0-			-0-
11		2700 N	2157	-0-	-543	-0-	2157 3		N	-0-			-0-
12		2542 N	2221	-0-	-321	-0-	2221 3		N	-0-			-0-
01		2294 N	2083	-0-	-211	-0-	2083 3		N	-0-			-0-
02		2016 N	1974	-0-	-42	-0-	1974 3		N	-0-			-0-
*03		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3		N	-0-			-0-

SOUTH PARK (PENN)			84737 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			916958										
CULBERTSON STATE 16			WELL #:		1	RRCID ->	153377	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	11592	PERF.10848 - 10860	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CULBERTSON 16			WELL #:		6	RRCID ->	249414	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11655	PERF.10924 - 10944	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH PARK (STRAWN)			84737 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC			916958												
CULBERTSON 9			WELL #: 1H		RRCID -> 163578		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 15222 PERF.11722 - 15222					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	28	34	1		76
11	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	34	29	1		81
12	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2499	2	22	9	N	20	25	1		76
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2427	2	32	9	N	29	24	1		70
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	198	1	1353	2	N	17	5	1		82
						19	9								
*03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1991	2	34	9	N	31	28	1		85

CULBERTSON 16			WELL #: 2		RRCID -> 169399		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 11395					
10	1457 N	53	-0-	-1404	-0-	9	2	44	9	Y	40	49	1		111
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1889	2	54	9	Y	49	42	1		118
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1351	2	200	9	Y	182	191	1		109
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1319	2	47	9	Y	43	35	1		103
02	1512 N	854	-0-	-658	-0-	106	1	722	2	Y	24	7	1		120
						26	9								
*03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	909	2	50	9	Y	45	41	1		124

CULBERTSON "17"			WELL #: 2		RRCID -> 170344		COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 11565 PERF.10736 - 11010					
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-				22
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-				22
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				22
01	682 N	386	-0-	-296	-0-	386	2			N	-0-				22
02	700 N	621	-0-	-79	-0-	79	1	542	2	N	-0-				22
*03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				22

CULBERTSON "17"			WELL #: 3H		RRCID -> 178172		COMPL. DATE 12/22/1999			TOTAL DEPTH 11537 PERF.11046 - 13613					
10	3100 N	3336	-0-	236	236	3336	2			N	-0-				194
11	3000 N	3927	-0-	927	1163	3927	2			N	-0-				194
12	3100 N	2378	-0-	-722	441	2378	2			N	-0-				194
01	2759 N	1832	-0-	-927	-0-	1832	2			N	-0-				194
02	2492 X	2409	-0-	-83	-0-	308	1	2101	2	N	-0-				194
03	2759 X	2618	-0-	-141	-0-	2618	2			N	-0-				194

CULBERTSON 16			WELL #: 3H		RRCID -> 180066		COMPL. DATE 12/16/2002			TOTAL DEPTH 11479 PERF.11181 - 12401					
10	527 N	9	-0-	-518	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-				-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-				-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-				-0-
02	560 N	306	-0-	-254	-0-	39	1	267	2	Y	-0-				-0-
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-				-0-

CULBERTSON "17-18"			WELL #: 4H		RRCID -> 181956		COMPL. DATE 01/20/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11134 - 12968					
10	310 N	39	-0-	-271	-0-	39	2			N	-0-				-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	56	1	384	2	N	-0-				-0-
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-				-0-

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.// 84737 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CULBERTSON "18"		WELL #: 3H		RRCID -> 190975		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11892 - 15884	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1922 X	1485	-0-	-437	-0-	1485	2	N	-0-		183
11	1860 X	667	-0-	-1193	-0-	667	2	N	-0-		183
12	1922 X	490	-0-	-1432	-0-	490	2	N	-0-		183
01	1922 X	301	-0-	-1621	-0-	301	2	N	-0-		183
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-		183
03	1488 X	507	-0-	-981	-0-	507	2	N	-0-		183

CULBERTSON -16-		WELL #: 1		RRCID -> 206962		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 11592		PERF.10380 - 10474	
10	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-			N	28	12 1	217
11	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	39	183 1	73
12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2048	2	N	28	9 1	92
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	1	9 1	98
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	171	1	N	9	2 1	105
						10	9				
*03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	29	10 1	124

CULBERTSON -16-		WELL #: 4R		RRCID -> 208893		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 11644		PERF.11294 - 11450	
10	2542 X	957	-0-	-1585	-0-	947	2	N	9	11 1	73
11	2460 X	921	-0-	-1539	-0-	908	2	N	12	10 1	75
12	2542 X	1947	-0-	-595	-0-	1940	2	N	6	8 1	73
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	10	8 1	71
02	868 N	470	-0-	-398	-0-	59	1	N	6	2 1	75
						7	9				
03	1953 N	917	-0-	-1036	-0-	906	2	N	10	9 1	76

CULBERTSON "17"		WELL #: 9		RRCID -> 221036		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10939 - 10997	
10	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2	N	-0-		322
11	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2	N	-0-		322
12	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2	N	-0-		322
01	5859 X	3017	-0-	-2842	-0-	3017	2	N	-0-		322
02	5292 X	4868	-0-	-424	-0-	622	1	N	-0-		322
03	5859 X	5293	-0-	-566	-0-	5293	2	N	-0-		322

CULBERTSON 16		WELL #: 5		RRCID -> 231969		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11417		PERF.10242 - 10673	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		81
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		81
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2	N	-0-		81
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-		81
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		81
03	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	2	N	-0-		81

CULBERTSON 17		WELL #: 4		RRCID -> 243945		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 11432		PERF.10716 - 11081	
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2	N	-0-		181
11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2	N	-0-		181
12	2728 X	2566	-0-	-162	-0-	2566	2	N	-0-		181
01	2945 X	1937	-0-	-1008	-0-	1937	2	N	-0-		181
02	3136 X	2641	-0-	-495	-0-	337	1	N	-0-		181
03	3472 X	2872	-0-	-600	-0-	2872	2	N	-0-		181

SOUTH PARK (STRAWN)		//CONT.//		84737 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRELL					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
CULBERTSON 16		WELL #:		6	RRCID ->	248718	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	11655	PERF. 11092 - 11187		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP)				84819 850	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT					
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC.				195651									
SANDERS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	160950	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6224 - 6244		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SPECK, NORTH (GOEN)				85073 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CONCHO					
LILLIS, MICHAEL D.				500740									
COX, KATHY		WELL #:		1	RRCID ->	187294	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3574 - 3578		
10	14B DENY	1	-0-	1	2	1	2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	1	-0-	1	3	1	2		N	-0-			-0-
12	14B DENY	1	-0-	1	4	1	2		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPECK, NORTH (STRAWN)				85073 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: CONCHO					
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164									
KITCHENS		WELL #:		1	RRCID ->	129973	COMPL. DATE	12/18/1988	TOTAL DEPTH	3885	PERF. 3580 - 3587		
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			-0-
12	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-
01	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-			-0-
02	196 #	136	-0-	-60	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
SPECK, SOUTH (STRAWN C-1)				85076 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CONCHO					
ARMOR PETROLEUM, INC.				031585									
SPISER, G. H.		WELL #:		1	RRCID ->	034328	COMPL. DATE	08/01/1964	TOTAL DEPTH	3880	PERF. N/A		
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2		N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2		N	-0-			-0-
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
*03	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2		N	-0-			-0-
ELLIS, C. M. & THELMA				WELL #:	1	RRCID ->	037868	COMPL. DATE	12/23/1965	TOTAL DEPTH	3847	PERF. N/A	
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-

SPILLKIRK (GARDNER) 85181 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
R & R WELL SERVICE, INC. 687467
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 178819 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4074 - 4082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

SPRABERRY (TREND AREA) 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
JALONICK WELL #: 1 RRCID -> 173661 COMPL. DATE 08/16/1970 TOTAL DEPTH 8062 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY -25C- WELL #: 7TM RRCID -> 282134 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 6095 - 8462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
KILE WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	513 R	513	-0-	-0-	-0-	470	3	43	9	N	39					128
11	300 #	243	-0-	-57	-0-	237	3	6	9	N	5					133
12	513 R	513	-0-	-0-	-0-	468	3	45	9	N	41					174
01	450 R	450	-0-	-0-	-0-	414	3	36	9	N	33					207
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	324	3	20	9	N	18	169	1			56
*03	454 R	454	-0-	-0-	-0-	419	3	35	9	N	32					88

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCELROY RANCH CO. WELL #: 62 RRCID -> 289002 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8622 - 10100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2506 R	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
*02	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 63H RRCID -> 289335 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11433 PERF. 7485 - 10242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	651 #	428	-0-	-223	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*11	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN				
COG OPERATING LLC				166150							
PATTY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 282559	COMPL. DATE 02/26/2009	TOTAL DEPTH 10153	PERF. 8010	- 9845		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	875 R	875	-0-	-0-	-0-	822 3	53 9	Y	48	150 1	46
11	857 R	857	-0-	-0-	-0-	803 3	54 9	Y	49		95
12	887 R	887	-0-	-0-	-0-	836 3	51 9	Y	46		141
01	774 R	774	-0-	-0-	-0-	708 3	66 9	Y	60	145 1	56
02	700 #	361	-0-	-339	-0-	313 3	30 4	Y	16		72
						18 9					
03	775 #	274	-0-	-501	-0-	233 3	41 9	Y	37		109

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC				169751							
SUGG "68"				WELL #: 1	RRCID -> 210760	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 7504	PERF. 7162	- 7371		
10	558 N	474	-0-	-84	-0-	474 2		Y	-0-		31
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		Y	-0-		31
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		Y	-0-		31
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-		31
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	475 2		Y	-0-		31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31

SUGG FARMAR "40"				WELL #: 2	RRCID -> 212248	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6894	- 6954		
10	168 R	168	-0-	-0-	-0-	164 2	4 9	Y	4	7 1	8
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	124 2	4 9	Y	4		12
12	145 R	145	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9	Y	1		13
01	155 #	111	-0-	-44	-0-	108 2	3 9	Y	3		16
02	140 #	123	-0-	-17	-0-	120 2	3 9	Y	3	10 1	9
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		9

SUGG "2"				WELL #: 1	RRCID -> 213285	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 7288	PERF. 6998	- 7058		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG FARMAR "40"				WELL #: 1	RRCID -> 215603	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6867	- 6962		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

SUGG "3"				WELL #: 2	RRCID -> 217829	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6948	- 6994		
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-		4
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		4
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		4
01	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-		4
*02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		4
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		4

SPRABERRY (TREND AREA)		COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 85279 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REAGAN	
SUGG "6"		WELL #:		1		RRCID -> 219272		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	35	2	30	9	Y	27
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	35	2	31	9	Y	28
12	790 R	790	-0-	-0-	-0-	759	2	31	9	Y	28
01	783 R	783	-0-	-0-	-0-	751	2	32	9	Y	29
*02	692 R	692	-0-	-0-	-0-	662	2	30	9	Y	27
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT

SUGG "3"		WELL #:		4		RRCID -> 219288		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039	
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT

SUGG "2"		WELL #:		5		RRCID -> 219780		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044	
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	89	2	2	9	Y	2
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2
12	93 #	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3
*02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	Y	2
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT

SUGG "3"		WELL #:		5		RRCID -> 220296		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6832 - 7018	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SUGG "1"		WELL #:		4		RRCID -> 220663		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129	
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-	92	2	14	9	Y	13
11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	91	2	15	9	Y	14
12	104 R	104	-0-	-0-	-0-	87	2	17	9	Y	15
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	102	2	15	9	Y	14
*02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	97	2	13	9	Y	12
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT

SUGG "2"		WELL #:		6		RRCID -> 221473		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SUGG "7"		WELL #:		5		RRCID -> 221836		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237	
10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-
11	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-
12	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-
01	403 #	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-
02	364 #	327	-0-	-37	-0-	327	2			Y	-0-
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA)		COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		SUGG FARMAR "38"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: REAGAN				
AREA		OPERATING, LLC		"38"											
//CONT.//		//CONT.//													
85279 200		169751													
ASSOCIATED															
49B															
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SUGG "3"						WELL #:	6	RRCID ->	221849	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	6925 - 6996
10	311 R	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5			71	
11	300 #	296	-0-	-4	-0-	289	2	7	9	Y	6			77	
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	303	2	7	9	Y	6			83	
01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	342	2	8	9	Y	7			90	
02	280 #	262	-0-	-18	-0-	258	2	4	9	Y	4			94	
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			94	

SUGG "7"						WELL #:	6	RRCID ->	223254	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	7424	PERF.	7040 - 7184
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SUGG "3"						WELL #:	8	RRCID ->	223788	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6893 - 6988
10	496 #	452	-0-	-44	-0-	450	2	2	9	Y	2			14	
11	480 #	440	-0-	-40	-0-	432	2	8	9	Y	7			21	
12	500 R	500	-0-	-0-	-0-	493	2	7	9	Y	6			27	
01	496 #	468	-0-	-28	-0-	464	2	4	9	Y	4			31	
02	420 #	351	-0-	-69	-0-	347	2	4	9	Y	4			35	
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			35	

SUGG "2"						WELL #:	9	RRCID ->	224052	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	6928 - 6993
10	589 #	573	-0-	-16	-0-	543	2	30	9	Y	27	36	1	17	
11	656 R	656	-0-	-0-	-0-	635	2	21	9	Y	19			36	
12	644 R	644	-0-	-0-	-0-	624	2	20	9	Y	18	28	1	26	
01	624 R	624	-0-	-0-	-0-	606	2	18	9	Y	16			42	
*02	617 R	617	-0-	-0-	-0-	599	2	18	9	Y	16	31	1	27	
03	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			27	

SUGG "3"						WELL #:	9	RRCID ->	224148	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6906 - 7096
10	403 #	361	-0-	-42	-0-	353	2	8	9	Y	7			34	
11	390 #	258	-0-	-132	-0-	247	2	11	9	Y	10			44	
12	403 #	88	-0-	-315	-0-	71	2	17	9	Y	15			59	
01	372 #	100	-0-	-272	-0-	83	2	17	9	Y	15			74	
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	65	2	19	9	Y	17			91	
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			91	

SUGG FARMAR "38"						WELL #:	2	RRCID ->	224277	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	6852 - 6886
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2	

SPRABERRY (TREND AREA)		COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	85279 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: REAGAN			
SUGG "2"				WELL #:	10	RRCID ->	224343	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6835 - 6931
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		496 #	478	-0-	-18	-0-	447 2	31 9	Y	28	56 1		55
11		480 #	461	-0-	-19	-0-	428 2	33 9	Y	30			85
12		559 R	559	-0-	-0-	-0-	523 2	36 9	Y	33	79 1		39
01		496 #	459	-0-	-37	-0-	422 2	37 9	Y	34			73
02		420 #	403	-0-	-17	-0-	370 2	33 9	Y	30			103
03		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			103

SUGG "2"				WELL #:	13	RRCID ->	224895	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7036 - 7174
10		248 R	248	-0-	-0-	-0-	244 2	4 9	Y	4	8 1		16
11		241 R	241	-0-	-0-	-0-	234 2	7 9	Y	6			22
12		248 #	233	-0-	-15	-0-	231 2	2 9	Y	2	16 1		8
01		248 #	239	-0-	-9	-0-	231 2	8 9	Y	7			15
02		224 #	194	-0-	-30	-0-	188 2	6 9	Y	5			20
03		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			20

SUGG "2"				WELL #:	11	RRCID ->	224918	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	6918 - 7062
10		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			1
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			1
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			1
01		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			1
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-			1
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			1

SUGG "3"				WELL #:	10	RRCID ->	229306	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6814 - 7141
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGG "2"				WELL #:	2	RRCID ->	229343	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6899 - 6976
10		620 #	480	-0-	-140	-0-	447 2	33 9	Y	30	56 1		27
11		697 R	697	-0-	-0-	-0-	669 2	28 9	Y	25			52
12		589 #	459	-0-	-130	-0-	423 2	36 9	Y	33	79 1		6
01		755 R	755	-0-	-0-	-0-	727 2	28 9	Y	25			31
*02		654 R	654	-0-	-0-	-0-	631 2	23 9	Y	21	42 1		10
03		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			10

SUGG FARMAR "38"				WELL #:	3	RRCID ->	232135	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6842 - 6896
10		558 #	537	-0-	-21	-0-	537 2		Y	-0-			24
11		540 #	507	-0-	-33	-0-	507 2		Y	-0-			24
12		558 #	512	-0-	-46	-0-	510 2	2 9	Y	2			26
01		558 #	499	-0-	-59	-0-	497 2	2 9	Y	2			28
02		476 #	446	-0-	-30	-0-	444 2	2 9	Y	2			30
03		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			30

SUGG "3"				WELL #:	11	RRCID ->	232529	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6892 - 6993
10		744 #	689	-0-	-55	-0-	685 2	4 9	Y	4			14
11		720 #	662	-0-	-58	-0-	658 2	4 9	Y	4			18
12		765 R	765	-0-	-0-	-0-	758 2	7 9	Y	6			24
01		744 #	733	-0-	-11	-0-	729 2	4 9	Y	4			28
02		644 #	529	-0-	-115	-0-	525 2	4 9	Y	4			32
03		682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			32

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN													
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751													
SUGG-FARMAR "38" WELL #: 4 RRCID -> 237885 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		682 #	662	-0-	-20	-0-	660 2	2 9	Y	2			126
11		660 #	631	-0-	-29	-0-	624 2	7 9	Y	6			132
12		682 #	635	-0-	-47	-0-	628 2	7 9	Y	6			138
01		682 #	624	-0-	-58	-0-	611 2	13 9	Y	12			150
02		588 #	559	-0-	-29	-0-	547 2	12 9	Y	11			161
03		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			161

M.B. NOELKE "2" WELL #: 2 RRCID -> 239288 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6977 - 7532													
10		899 N	752	-0-	-147	-0-	740 2	12 9	Y	11			80
11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	800 2	50 9	Y	45			125
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	795 2	39 9	Y	35			160
01		682 N	492	-0-	-190	-0-	482 2	10 9	Y	9			169
*02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	650 2	12 9	Y	11	83 1		97
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			97

SUGG FARMAR "38" WELL #: 5 RRCID -> 254831 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6816 - 6856													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGG "5" WELL #: 2 RRCID -> 257510 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088													
10		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			27
11		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			27
12		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			27
01		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			27
*02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			27
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

SUGG FARMAR "25" WELL #: 4 RRCID -> 257512 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019													
10		465 #	432	-0-	-33	-0-	426 2	6 9	Y	5			30
11		450 #	399	-0-	-51	-0-	390 2	9 9	Y	8	32 1		6
12		513 R	513	-0-	-0-	-0-	503 2	10 9	Y	9			15
01		489 R	489	-0-	-0-	-0-	479 2	10 9	Y	9			24
*02		491 R	491	-0-	-0-	-0-	482 2	9 9	Y	8			32
03		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			32

SUGG "1" WELL #: 1 RRCID -> 262156 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGG "2" WELL #: 7 RRCID -> 262351 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: REAGAN							
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		169751										
SUGG FARMAR "40"		WELL #:		7	RRCID ->	263207	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6845 - 6908		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2	9	1	9
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	Y	3			12
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	76	2	3	9	Y	3			15
01	124 #	93	-0-	-31	-0-	91	2	2	9	Y	2			17
02	112 #	73	-0-	-39	-0-	71	2	2	9	Y	2	10	1	9
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			9

SUGG "3A"		WELL #:		6	RRCID ->	264593	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7242 - 7359		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	874				Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	874				Y	-0-			2
12	T. A.	29	-0-	-29	-0-	903	29	2		Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	903				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	903				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	903				Y	NO RPT			2

SUGG "1"		WELL #:		6	RRCID ->	264966	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	6898 - 7078		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SUGG FARMAR "38"		WELL #:		7	RRCID ->	264971	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6800 - 6846		
10	496 #	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-			-0-
11	480 #	448	-0-	-32	-0-	448	2			Y	-0-			-0-
12	496 #	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
01	496 #	439	-0-	-57	-0-	439	2			Y	-0-			-0-
02	420 #	393	-0-	-27	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGG FARMAR '19'		WELL #:		2	RRCID ->	269764	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6505 - 6630		
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1365	2	17	9	Y	15	44	1	8
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1344	2	22	9	Y	20	18	1	10
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1303	2	26	9	Y	24	16	1	18
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1373	2	31	9	Y	28	19	1	27
*02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1136	2	21	9	Y	19			46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

SUGG FARMAR '13'		WELL #:		2	RRCID ->	270156	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6627 - 6664		
10	2263 #	2111	-0-	-152	-0-	2107	2	4	9	Y	4			44
11	2160 #	2031	-0-	-129	-0-	2024	2	7	9	Y	6			50
12	2201 #	2061	-0-	-140	-0-	2051	2	10	9	Y	9	59	1	-0-
01	2139 #	2044	-0-	-95	-0-	2040	2	4	9	Y	4			4
02	1904 #	1844	-0-	-60	-0-	1836	2	8	9	Y	7			11
03	2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			11

SUGG FARMAR '13'		WELL #:		5	RRCID ->	275596	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	6498 - 6526		
10	1023 #	929	-0-	-94	-0-	928	2	1	9	Y	1			46
11	960 #	907	-0-	-53	-0-	903	2	4	9	Y	4			50
12	1023 #	931	-0-	-92	-0-	927	2	4	9	Y	4	36	1	18
01	1023 #	898	-0-	-125	-0-	885	2	13	9	Y	12			30
02	840 #	825	-0-	-15	-0-	813	2	12	9	Y	11			41
03	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			41

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 REAGAN CORE 110E WELL #: 1H RRCID -> 290610 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 8441 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
 BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 214892 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6039 - 8182

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297

10		DLQ G-10	158	-0-	158	449	141	3	17	9	Y	15	20
11		DLQ G-10	165	-0-	165	614	135	3	30	9	Y	27	47
12		DLQ G-10	83	-0-	83	697	60	3	23	9	Y	21	27
01		836 R	139	-0-	-697	-0-	127	3	12	9	Y	11	38
02		130 R	130	-0-	-0-	-0-	120	3	10	9	Y	9	47
*03		159 R	159	-0-	-0-	-0-	149	3	10	9	Y	9	56

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: REAGAN		
HULEN OPERATING COMPANY				412402								
WILLIAMS PEARL B		WELL #:		3601	RRCID ->	286066	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	3960 - 7182
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
11		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-
12		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
01		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
*02		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
*03		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS PEARL B		WELL #:		3702	RRCID ->	286102	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	4414 - 6567
10		267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
11		178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
12		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
01		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
*02		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
*03		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS PEARL -A-		WELL #:		5602	RRCID ->	287405	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	4132 - 6528
10		262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
11		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
12		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
01		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
02		224 #	152	-0-	-72	-0-	152	3	N	-0-		-0-
03		248 #	204	-0-	-44	-0-	204	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS PEARL -A-		WELL #:		5501	RRCID ->	287953	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	3976 - 5765
10		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
11		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-
12		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
01		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
*02		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
*03		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-		-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC		WELL #:		423716	RRCID ->	140112	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7315 - 7493
SUGG "E"		4703										
10		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-		4
11		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-		4
12		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-		4
01		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-		4
*02		252 #	196	-0-	-56	-0-	196	3	Y	-0-		4
03		279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3	Y	-0-		4

SUGG "F"		WELL #:		3501	RRCID ->	140114	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7262 - 7371
10		71 R	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1 9 Y	1		7
11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2 9 Y	2		9
12		68 R	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2 9 Y	2		11
01		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		11
*02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1 9 Y	1		12
*03		73 R	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2 9 Y	2		14

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN																	
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																	
SUGG 'F' WELL #: 3503 RRCID -> 140115 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 7519																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316																	
10		93 #	81	-0-	-12	-0-	79	2	2	9	Y	2					8
11		90 #	63	-0-	-27	-0-	62	2	1	9	Y	1					9
12		93 #	67	-0-	-26	-0-	65	3	2	9	Y	2					11
01		93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					11
*02		56 #	54	-0-	-2	-0-	53	3	1	9	Y	1					12
*03		74 R	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	Y	2					14

SUGG 'F' WELL #: 3505 RRCID -> 142366 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448																	
10		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02		56 #	52	-0-	-4	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*03		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

SUGG 'F' WELL #: 3506 RRCID -> 142367 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382																	
10		186 #	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					1
11		120 #	74	-0-	-46	-0-	73	2	1	9	Y	1					2
12		93 #	72	-0-	-21	-0-	71	3	1	9	Y	1					3
01		93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					3
*02		56 #	54	-0-	-2	-0-	54	3			Y	-0-					3
*03		73 R	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1					4

SUGG 'F' WELL #: 4601 RRCID -> 142368 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388																	
10		62 #	40	-0-	-22	-0-	37	2	3	9	Y	3					21
11		60 #	37	-0-	-23	-0-	33	2	4	9	Y	4					25
12		62 #	43	-0-	-19	-0-	40	3	3	9	Y	3					28
01		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					28
*02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	26	3	3	9	Y	3					31
*03		40 R	40	-0-	-0-	-0-	36	3	4	9	Y	4					35

SUGG 'F' WELL #: 4604 RRCID -> 142369 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A																	
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					4
11		30 #	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	9	Y	1					5
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					5
01		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					5
*02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					5
*03		37 R	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1					6

SUGG 'G' WELL #: 4506 RRCID -> 144704 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417																	
10		70 R	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	Y	3					16
11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	63	2	3	9	Y	3	12	1			7
12		64 R	64	-0-	-0-	-0-	61	3	3	9	Y	3					10
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					10
*02		56 #	48	-0-	-8	-0-	48	3			Y	-0-	6	1			4
03		62 #	56	-0-	-6	-0-	54	3	2	9	Y	2					6

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN															
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716															
SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

10		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
11		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
12		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
01		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
02		56 #	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-

SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484															
10		62 #	51	-0-	-11	-0-	50	2	1	9	Y	1			2
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-	1	1	1
12		62 #	52	-0-	-10	-0-	51	3	1	9	Y	1			2
01		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-			2
*02		56 #	41	-0-	-15	-0-	40	3	1	9	Y	1	2	1	1
03		62 #	46	-0-	-16	-0-	45	3	1	9	Y	1			2

SUGG "G" WELL #: 4502 RRCID -> 145417 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449															
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
11		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
12		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
01		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
03		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-			-0-

SUGG "G" WELL #: 4503 RRCID -> 145419 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 7462															
10		62 #	42	-0-	-20	-0-	39	2	3	9	Y	3			22
11		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-	16	1	6
12		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-			6
01		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-			6
*02		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			6
03		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-			6

SUGG "G" WELL #: 4504 RRCID -> 145420 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483															
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGG "G" WELL #: 4505 RRCID -> 145422 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464															
10		155 #	77	-0-	-78	-0-	75	2	2	9	Y	2			10
11		150 #	80	-0-	-70	-0-	76	2	4	9	Y	4	8	1	6
12		124 #	75	-0-	-49	-0-	72	3	3	9	Y	3			9
01		124 #	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-			9
*02		84 #	61	-0-	-23	-0-	57	3	4	9	Y	4	6	1	7
03		93 #	66	-0-	-27	-0-	64	3	2	9	Y	2			9

SUGG "F" WELL #: 3508 RRCID -> 147192 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN												
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716												
SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		93 #	77	-0-	-16	-0-	76 2	1 9	Y	1		10
11		90 #	58	-0-	-32	-0-	56 2	2 9	Y	2		12
12		93 #	82	-0-	-11	-0-	80 3	2 9	Y	2		14
01		93 #	71	-0-	-22	-0-	71 3		Y	-0-		14
*02		84 #	52	-0-	-32	-0-	51 3	1 9	Y	1		15
03		93 #	73	-0-	-20	-0-	71 3	2 9	Y	2		17

SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458												
10		62 #	51	-0-	-11	-0-	49 2	2 9	Y	2		11
11		60 #	44	-0-	-16	-0-	43 2	1 9	Y	1		12
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	53 3	2 9	Y	2		14
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-		14
*02		56 #	35	-0-	-21	-0-	34 3	1 9	Y	1		15
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	48 3	2 9	Y	2		17

SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502												
10		217 #	148	-0-	-69	-0-	146 2	2 9	Y	2		11
11		180 #	127	-0-	-53	-0-	126 2	1 9	Y	1		12
12		186 #	155	-0-	-31	-0-	153 3	2 9	Y	2		14
01		155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3		Y	-0-		14
*02		140 #	95	-0-	-45	-0-	94 3	1 9	Y	1		15
03		155 #	133	-0-	-22	-0-	131 3	2 9	Y	2		17

SUGG "F" WELL #: 4616 RRCID -> 147196 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397												
10		62 #	46	-0-	-16	-0-	44 2	2 9	Y	2		11
11		60 #	40	-0-	-20	-0-	39 2	1 9	Y	1		12
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	48 3	2 9	Y	2		14
01		62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3		Y	-0-		14
*02		56 #	32	-0-	-24	-0-	31 3	1 9	Y	1		15
03		62 #	45	-0-	-17	-0-	43 3	2 9	Y	2		17

SUGG "F" WELL #: 3509 RRCID -> 151862 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419												
10		109 R	109	-0-	-0-	-0-	107 2	2 9	Y	2		5
11		96 R	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	Y	1		6
12		120 R	120	-0-	-0-	-0-	118 3	2 9	Y	2		8
01		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-		8
*02		112 #	92	-0-	-20	-0-	91 3	1 9	Y	1		9
03		124 #	105	-0-	-19	-0-	103 3	2 9	Y	2		11

SUGG "F" WELL #: 4613 RRCID -> 152099 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458												
10		62 #	26	-0-	-36	-0-	24 2	2 9	Y	2		11
11		30 #	23	-0-	-7	-0-	22 2	1 9	Y	1		12
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	27 3	2 9	Y	2		14
01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-		14
*02		28 #	18	-0-	-10	-0-	17 3	1 9	Y	1		15
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	24 3	2 9	Y	2		17

PFLUGER E WELL #: 1905 RRCID -> 152103 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571												
10		62 #	49	-0-	-13	-0-	48 2	1 9	Y	1		2
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	46 2		Y	-0-		2
12		62 #	49	-0-	-13	-0-	47 3	2 9	Y	2		4
*01		62 #	61	-0-	-1	-0-	57 3	4 9	Y	4	4 1	4
*02		56 #	44	-0-	-12	-0-	43 3	1 9	Y	1		5
03		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-		5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN												
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716												
SUGG 'F' WELL #: 5103 RRCID -> 152111 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		62 #	36	-0-	-26	-0-	36 2	Y	-0-			-0-
11		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-			-0-
12		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-			-0-
01		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-			-0-
02		56 #	38	-0-	-18	-0-	38 3	Y	-0-			-0-
03		62 #	48	-0-	-14	-0-	48 3	Y	-0-			-0-

PFLUGER "B" WELL #: 1706 RRCID -> 152112 COMPL. DATE 05/17/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855												
10		62 #	54	-0-	-8	-0-	51 2	3 9 Y	3	4 1		2
11		71 R	71	-0-	-0-	-0-	68 2	3 9 Y	3			5
12		80 R	80	-0-	-0-	-0-	76 3	4 9 Y	4	5 1		4
01		62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3	Y	-0-			4
02		56 #	48	-0-	-8	-0-	45 3	3 9 Y	3			7
03		93 #	56	-0-	-37	-0-	53 3	3 9 Y	3	6 1		4

SUGG 'F' WELL #: 5101 RRCID -> 152114 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506												
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			5
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5

PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082												
10		775 #	701	-0-	-74	-0-	698 2	3 9 Y	3			20
11		778 R	778	-0-	-0-	-0-	776 2	2 9 Y	2	14 1		8
12		775 #	742	-0-	-33	-0-	731 3	11 9 Y	10			18
01		713 #	711	-0-	-2	-0-	709 3	2 9 Y	2			20
*02		532 #	498	-0-	-34	-0-	492 3	6 9 Y	5	13 1		12
*03		624 R	624	-0-	-0-	-0-	621 3	3 9 Y	3			15

PFLUGER "K" WELL #: 4801 RRCID -> 217737 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223												
10		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-			-0-
11		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-			-0-
12		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-			-0-
01		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-			-0-
02		84 #	80	-0-	-4	-0-	80 3	Y	-0-			-0-
*03		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3	Y	-0-			-0-

PFLUGER H WELL #: 4902 RRCID -> 217740 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 8260												
10		141 R	141	-0-	-0-	-0-	138 2	3 9 Y	3			15
11		147 R	147	-0-	-0-	-0-	144 2	3 9 Y	3	11 1		7
12		156 R	156	-0-	-0-	-0-	153 3	3 9 Y	3			10
01		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3	Y	-0-			10
*02		112 R	112	-0-	-0-	-0-	109 3	3 9 Y	3	5 1		8
*03		162 R	162	-0-	-0-	-0-	159 3	3 9 Y	3			11

PFLUGER H WELL #: 5102 RRCID -> 218522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290												
10		157 R	157	-0-	-0-	-0-	154 2	3 9 Y	3			15
11		174 R	174	-0-	-0-	-0-	171 2	3 9 Y	3	11 1		7
12		157 R	157	-0-	-0-	-0-	154 3	3 9 Y	3			10
01		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-			10
*02		129 R	129	-0-	-0-	-0-	126 3	3 9 Y	3	5 1		8
*03		134 R	134	-0-	-0-	-0-	131 3	3 9 Y	3			11

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN													
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716													
PFLUGER "H" WELL #: 5002 RRCID -> 218555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		124 #	112	-0-	-12	-0-	109 2	3 9	Y	3			15
11		120 #	104	-0-	-16	-0-	101 2	3 9	Y	3	11 1		7
12		124 #	103	-0-	-21	-0-	100 3	3 9	Y	3			10
*01		124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3		Y	-0-			10
*02		98 R	98	-0-	-0-	-0-	95 3	3 9	Y	3	5 1		8
*03		120 R	120	-0-	-0-	-0-	117 3	3 9	Y	3			11

PFLUGER A WELL #: 1511 RRCID -> 219688 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784													
10		95 R	95	-0-	-0-	-0-	93 2	2 9	Y	2	3 1		2
11		114 R	114	-0-	-0-	-0-	111 2	3 9	Y	3			5
12		118 R	118	-0-	-0-	-0-	115 3	3 9	Y	3	5 1		3
01		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-			3
02		112 #	102	-0-	-10	-0-	100 3	2 9	Y	2	2 1		3
03		124 #	108	-0-	-16	-0-	105 3	3 9	Y	3	3 1		3

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 219690 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669													
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PFLUGER "K" WELL #: 3102 RRCID -> 225860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 8230													
10		834 R	834	-0-	-0-	-0-	832 2	2 9	Y	2			17
11		899 R	899	-0-	-0-	-0-	897 2	2 9	Y	2	12 1		7
12		791 R	791	-0-	-0-	-0-	777 3	14 9	Y	13			20
01		735 R	735	-0-	-0-	-0-	735 3		Y	-0-			20
*02		616 #	477	-0-	-139	-0-	470 3	7 9	Y	6	16 1		10
03		682 #	475	-0-	-207	-0-	469 3	6 9	Y	5			15

SUGG "F" WELL #: 5110 RRCID -> 242414 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 7484													
10		62 #	45	-0-	-17	-0-	44 2	1 9	Y	1			12
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	48 2	2 9	Y	2			14
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	48 3	2 9	Y	2			16
01		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3		Y	-0-			16
*02		56 #	44	-0-	-12	-0-	43 3	1 9	Y	1			17
03		62 #	57	-0-	-5	-0-	54 3	3 9	Y	3			20

SUGG "F" WELL #: 5109 RRCID -> 244462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 7475													
10		465 #	347	-0-	-118	-0-	345 2	2 9	Y	2			52
11		390 #	330	-0-	-60	-0-	326 2	4 9	Y	4			56
12		403 #	347	-0-	-56	-0-	343 3	4 9	Y	4			60
01		372 #	335	-0-	-37	-0-	335 3		Y	-0-			60
*02		336 #	288	-0-	-48	-0-	286 3	2 9	Y	2			62
*03		367 R	367	-0-	-0-	-0-	361 3	6 9	Y	5			67

SUGG "F" WELL #: 4606 RRCID -> 244642 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400													
10		868 #	783	-0-	-85	-0-	780 2	3 9	Y	3			21
11		840 #	698	-0-	-142	-0-	694 2	4 9	Y	4			25
12		899 #	826	-0-	-73	-0-	823 3	3 9	Y	3			28
01		899 #	710	-0-	-189	-0-	710 3		Y	-0-			28
*02		812 #	516	-0-	-296	-0-	514 3	2 9	Y	2			30
03		837 #	718	-0-	-119	-0-	714 3	4 9	Y	4			34

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN															
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716															
PFLUGER "B" WELL #: 1708 RRCID -> 277628 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7728 - 7894															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
12		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
02		56 #	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-

PFLUGER "E" WELL #: 1907 RRCID -> 277661 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7366 - 7532															
10		1054 #	927	-0-	-127	-0-	923	2	4	9	Y	4			13
11		960 #	773	-0-	-187	-0-	767	2	6	9	Y	5			18
12		1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1181	3	10	9	Y	9			27
*01		1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1072	3	29	9	Y	26	26	1	27
*02		850 R	850	-0-	-0-	-0-	843	3	7	9	Y	6			33
*03		1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1094	3	3	9	Y	3			36

SUGG "F" WELL #: 3514 RRCID -> 277662 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7289 - 7535															
10		868 #	738	-0-	-130	-0-	738	2			Y	-0-			11
11		1170 #	611	-0-	-559	-0-	611	2			Y	-0-			11
12		1209 #	652	-0-	-557	-0-	652	3			Y	-0-			11
01		1209 #	627	-0-	-582	-0-	627	3			Y	-0-			11
*02		588 #	511	-0-	-77	-0-	511	3			Y	-0-			11
*03		664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-			11

PFLUGER B WELL #: 1701 RRCID -> 289003 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6436 - 7226															
10		93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
11		90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
12		93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
01		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
*03		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-

SUGG "H" WELL #: 6111 RRCID -> 289004 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7105 - 7353															
*10		93 #	57	-0-	-36	-0-	56	2	1	9	Y	1			4
*11		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-			4
*12		62 #	39	-0-	-23	-0-	38	3	1	9	Y	1			5
*01		62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-			5
*02		56 #	28	-0-	-28	-0-	27	3	1	9	Y	1			6
*03		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-			6

PFLUGER "D" WELL #: 2308RC RRCID -> 289079 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 6932 - 8198															
10		412 R	412	-0-	-0-	-0-	403	2	9	9	Y	8	88	1	52
11		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-	36	1	16
12		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-	14	1	2
*01		200 R	200	-0-	-0-	-0-	188	3	12	9	Y	11	11	1	2
*02		84 #	53	-0-	-31	-0-	53	3			Y	-0-	1	1	1
03		93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-			1

SUGG "H" WELL #: 6106 RRCID -> 289325 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7059 - 7311															
10		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			1
11		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-			1
12		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-			1
01		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-			1
*02		56 #	32	-0-	-24	-0-	32	3			Y	-0-			1
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN																	
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																	
PFLUGER "D" WELL #: 2105TR RRCID -> 289456 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6600 - 7214																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
11		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*03		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "D" WELL #: 2412TR RRCID -> 289457 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 6526 - 7334																	

10		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*03		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER B WELL #: 4906RC RRCID -> 289569 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6600 - 7676																	

10		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*03		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER B WELL #: 2104 RRCID -> 289750 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7508 - 7758																	

10		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
01		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*03		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610																	
HOLT "112" WELL #: 2 RRCID -> 138711 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5520 - 5527																	

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE3 OPERATING LLC 518310																	
H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060																	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85279 200	ASSOCIATED			49B	CNTY: REAGAN					
OXY USA INC.				630591										
SUGG "41"				WELL #:	3	RRCID ->	254887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	6946 - 6984	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2		Y	-0-			-0-	
11	150 #	108	-0-	-42	-0-	108	2		Y	-0-			-0-	
12	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	2		Y	-0-			-0-	
01	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2		Y	-0-			-0-	
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-	
*03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-	

SUGG "41"				WELL #:	2	RRCID ->	282903	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6956 - 7124	
10	SHUT IN	144	-0-	144	432	144	2		Y	-0-			-0-	
11	SHUT IN	108	-0-	108	540	108	2		Y	-0-			-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	540				Y	-0-			-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	540				Y	-0-			-0-	
02	540 R	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			-0-	
*03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-	

SUGG "41"				WELL #:	1	RRCID ->	290348	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6966 - 7051	
12	0	467	-0-	467	467	221	2	246	9	N	224		-0-	
01	DELQ PR	274	-0-	274	741	274	2			N	-0-		-0-	
02	0	382	-0-	382	1123	382	2			N	-0-		-0-	
03	0	683	-0-	683	1806	396	2	287	9	N	261		261	

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	282322	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	6044 - 7632	
HUGHES, D. E.				665748										
10	1674 #	750	-0-	-924	-0-	531	3	219	9	N	199	180	1	302
11	1620 #	873	-0-	-747	-0-	718	3	155	9	N	141	359	1	84
12	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1199	3	10	4	N	142			226
						156	9							
01	1577 R	1577	-0-	-0-	-0-	1436	3	141	9	N	128	184	1	170
02	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1021	3	90	9	N	82			252
*03	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1375	3	122	9	N	111	180	1	183

SCHWARTZ -A-				WELL #:	1	RRCID ->	289078	COMPL. DATE	09/05/1975	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6308 - 7905	
10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
11	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02	78 R	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-			-0-
*03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-

ROCKER B "7"				WELL #:	82	RRCID ->	290650	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5136 - 6683	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	106464	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	2690 - 3290	
HOLT "112"				677050										
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
 WE BIG LAKE SWD WELL #: 2 RRCID -> 275750 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3248 - 3834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
 WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
 DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	N	1			156
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	101	3	2	9	N	2			158
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	N	1			159
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			159
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			159
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159

KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
 UPP OPERATING, LLC 875310
 DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			24
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			24

DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	183	-0-	183	B	1786	183	3		Y	-0-			6
11	T. A.	170	-0-	170	B	1956	170	3		Y	-0-			6
12	T. A.	213	-0-	213	B	2169	213	3		Y	-0-			6
01	T. A.	302	-0-	302	B	2471	302	3		Y	-0-			6
*02	2670	199	-0-	-2471	B	-0-	199	3		Y	-0-			6
*03	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		Y	-0-			6

SUENSET (CABALLOS DETRITAL) 86935 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 WORD, ELLEN A. WELL #: 1 RRCID -> 140804 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 3261 - 3465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	902	2	N	-0-			-0-
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	972	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	38	1	985	2	N	-0-			-0-
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	2	N	-0-			-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	2	N	-0-			-0-
*03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	2	N	-0-			-0-

SUGG-IRION (WOLFCAMP)		87016 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: IRION			
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP		084545									
LOPEZ CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 280010		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5608 - 5666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUGG RANCH (CANYON)		87018 551		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: IRION			
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC		169751									
MCGILL "12"		WELL #: 1		RRCID -> 211216		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	Y	-0-		23
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-		23
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-		23
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2	Y	-0-		23
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	2	Y	-0-		23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

SUGG FARMAR "39"		WELL #: 1		RRCID -> 215519		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 6926			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

SUGG FARMAR "39A"		WELL #: 2		RRCID -> 215537		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	535	2	2	9	N	21
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	21
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	22
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	N	23
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	468	2	4	9	N	27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

MCGILL "12"		WELL #: 2		RRCID -> 217396		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2	Y	-0-		38
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	Y	-0-		38
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	Y	-0-		38
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	Y	-0-		38
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436	2	Y	-0-		38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38

SUGG "15"		WELL #: 3		RRCID -> 254376		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-		-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-		-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-		-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-		-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	284	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
 COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
 MCGILL "12" WELL #: 3 RRCID -> 262378 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			21
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			21
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			21
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			21
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21

SUGG FARMAR '19' WELL #: 1 RRCID -> 271502 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6475 - 6598

10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1847	2	4 9	Y	4	18 1		5
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1817	2	13 9	Y	12	11 1		6
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	2	15 9	Y	14	10 1		10
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1873	2	19 9	Y	17	12 1		15
*02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	2	12 9	Y	11	8 1		18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18

SUGG FARMAR '19' WELL #: 4 RRCID -> 272070 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6493 - 6556

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2021

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
 COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
 ROBERTSON, JOHN D. -C- WELL #: RRCID -> 276482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7939 - 8806

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN) 87339 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
 RHB EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 704802
 ESN KEYES WELL #: 1 RRCID -> 217566 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 4977

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T. D. (6575)		87920 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: TOM GREEN							
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C.		377082													
TURNER, TARA		WELL #: 5		RRCID -> 108098		COMPL. DATE 06/24/1983		TOTAL DEPTH 7260		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	899 #	773	-0-	-126	-0-	7 1	766 2	N			-0-			147	
11	840 #	680	-0-	-160	-0-	6 1	674 2	N			-0-			147	
12	837 #	585	-0-	-252	-0-	5 1	580 2	N			-0-			147	
01	837 #	836	-0-	-1	-0-	7 1	823 2	N			5			152	
						6 9									
02	756 #	732	-0-	-24	-0-	7 1	725 2	N			-0-			152	
03	775 #	741	-0-	-34	-0-	7 1	731 2	N			3			155	
						3 9									

TURNER, TARA		WELL #: 19		RRCID -> 119607		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6503 - 6546					
10	837 #	766	-0-	-71	-0-	7 1	759 2	N			-0-			81	
11	810 #	694	-0-	-116	-0-	6 1	688 2	N			-0-			81	
12	806 #	644	-0-	-162	-0-	6 1	638 2	N			-0-			81	
01	817 R	817	-0-	-0-	-0-	7 1	810 2	N			-0-			81	
02	728 #	664	-0-	-64	-0-	6 1	658 2	N			-0-			81	
03	775 #	743	-0-	-32	-0-	7 1	736 2	N			-0-			81	

TURNER, TARA		WELL #: 11		RRCID -> 120438		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 6569		PERF. 6471 - 6497					
10	155 #	138	-0-	-17	-0-	1 1	137 2	N			-0-			10	
11	150 #	126	-0-	-24	-0-	1 1	125 2	N			-0-			10	
12	155 #	125	-0-	-30	-0-	1 1	124 2	N			-0-			10	
01	155 #	146	-0-	-9	-0-	1 1	145 2	N			-0-			10	
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	1 1	147 2	N			-0-			10	
*03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	1 1	143 2	N			-0-			10	

REDBUD E & P, INC.		696678		TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 1		RRCID -> 201756		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 7193		PERF. 6214 - 6238	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	

TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 3		RRCID -> 201758		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 6274 - 6296					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			45	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			45	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			45	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			45	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			45	

TURNER RANCH TD-1116		WELL #: 2		RRCID -> 204179		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6529		PERF. 6242 - 6278					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

T. D. (6575)		//CONT.//		87920 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: TOM GREEN							
REDBUD E & P, INC.		//CONT.//		696678											
TURNER RANCH TD-1113		WELL #:		2	RRCID ->	205201	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	6008 - 6030			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		5	RRCID ->	209042	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	6178 - 6198			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TURNER RANCH TD-1116		WELL #:		4	RRCID ->	209049	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	6728	PERF.	6020 - 6200			
10	DLQ G-10	464	-0-	464	464	96	1	368	2	Y	-0-				16
11	DLQ G-10	462	-0-	462	926	119	1	333	2	Y	9				25
12	DLQ G-10	283	-0-	283	1209	55	1	228	2	Y	-0-				25
01	DLQ G-10	370	-0-	370	1579	62	1	308	2	Y	-0-				25
02	1827 R	248	-0-	-1579	-0-	27	1	221	2	Y	-0-				25
*03	462 R	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	Y	-0-				25
TURNER RANCH TD-1113		WELL #:		1	RRCID ->	212098	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	5938 - 6123			
10	DLQ G-10	1376	-0-	1376	1376	285	1	1090	2	Y	1				39
11	DLQ G-10	1268	-0-	1268	2644	334	1	934	2	Y	-0-				39
12	DLQ G-10	191	-0-	191	2835	37	1	154	2	Y	-0-				39
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2835	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				39
02	3486 R	651	-0-	-2835	-0-	71	1	580	2	Y	-0-				39
*03	2403 R	2403	-0-	-0-	-0-	223	1	2180	2	Y	-0-				39
THP OPERATING LLC		WELL #:		857147	RRCID ->	139624	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	6293 - 6484			
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				150
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				150
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				150
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
TXP, INCORPORATED		WELL #:		875395	RRCID ->	111817	COMPL. DATE	07/22/1986	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6377 - 6463			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
 TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
 MUNN-B 1125 WELL #: 12 RRCID -> 120734 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 6395

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 #	593	-0-	-120	-0-	587 2	6 9	Y	5			10
11	644 R	644	-0-	-0-	-0-	637 2	7 9	Y	6	10 1	1 8	5
12	922 R	922	-0-	-0-	-0-	888 2	34 9	Y	31	27 1		9
01	869 R	869	-0-	-0-	-0-	815 2	54 9	Y	49	33 1		25
02	717 R	717	-0-	-0-	-0-	678 2	39 9	Y	35	34 1		26
*03	779 R	779	-0-	-0-	-0-	747 2	32 9	Y	29	34 1		21

TJC (CAPPS) 87995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370
 GERNGROSS, ALVIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 072381 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3603 PERF. N/A

10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2		N	-0-			-0-
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2		N	-0-			-0-
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
03	434 N	341	-0-	-93	-0-	341 2		N	-0-			-0-

TALPA, SW. (DOG BEND) 88245 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
 DELRAY OIL, INC. 213275
 CHARLES PARKER WELL #: 1 RRCID -> 256793 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3110 - 3118

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAOS (CANYON) 88323 200 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 SIANA OIL & GAS 779259
 MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 276503 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7290 - 7421

10	0 W	-0-	-0-	-0-	198			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	198			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	198			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 UPTON -K- FEE WELL #: 1 U RRCID -> 054328 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9212 - 9490

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-

UPTON -K- FEE WELL #: 2 RRCID -> 054329 COMPL. DATE 03/25/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9457 - 9560

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		89134 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: UPTON						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
TXL "31"				WELL #:	1	RRCID ->	114763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	9371 - 9459		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		558 #	157	-0-	-401	-0-	157	3		N	-0-				-0-
11		180 #	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-				-0-
12		186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-				-0-
01		186 #	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-				-0-
02		140 #	68	-0-	-72	-0-	68	3		N	-0-				-0-
03		155 #	86	-0-	-69	-0-	86	3		N	-0-				-0-

FIREBIRD ENERGY LLC				268933				CNTY: REAGAN							
MCELROY RANCH CO. "H"				WELL #:	8 U	RRCID ->	156462	COMPL. DATE	08/01/1963	TOTAL DEPTH	11021	PERF.	N/A		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				27

TEXON (FUSSELMAN GAS)				89193 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REAGAN						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
UNIVERSITY "AA"				WELL #:	1T	RRCID ->	265635	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	6856 - 9986		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TEXON, S (QUEEN)				89198 700	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: REAGAN						
ENERGY PRODUCTION CORPORATION				251989											
ENERGY VAUGHN "25"				WELL #:	2S	RRCID ->	130663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3127	PERF.	3032 - 3050		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TILLERY (CANYON, UPPER)				90007 166	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCHLEICHER						
OSBORN HEIRS COMPANY				627140											
POWELL, VIRGIL J.				WELL #:	2	RRCID ->	079368	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3575 - 3587		
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	158	3	241	4	Y	73	73	1	39
							80	9							
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	334	3	78	4	Y	88			127
							97	9							
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	396	3	123	4	Y	69	139	1	57
							76	9							
01		248 N	154	-0-	-94	-0-	108	3	46	9	Y	42			99
02		336 N	134	-0-	-202	-0-	59	3	75	9	Y	68	69	1	98
03		372 N	154	-0-	-218	-0-	57	3	97	9	Y	88	139	1	47

TILLERY (STRAWN)		90007 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER		
BRP ENERGY, LLC		041519								
POWELL, V. J.		WELL #: 1		RRCID -> 042915		COMPL. DATE 11/20/1967		TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMC OIL & GAS, INC.		789634		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER		
POWELL, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 150357		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TILLERY, NW. (STRAWN)		90011 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER		
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683								
POWELL, VIRGIL J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175401		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3946 - 3952		
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-		-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TILLERY, S. (CANYON)		90012 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SCHLEICHER		
OSBORN HEIRS COMPANY		627140								
POWELL		WELL #: 301		RRCID -> 243760		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056		
10	248 N	81	-0-	-167	-0-	81 3	N	-0-		-0-
11	390 N	137	-0-	-253	-0-	137 3	N	-0-		-0-
12	403 N	292	-0-	-111	-0-	292 3	N	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
*03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-		-0-

TILLERY, SOUTHWEST (STRAWN)		90014 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER		
WILLIAMS OIL COMPANY		925440								
DERRICK		WELL #: 1		RRCID -> 070567		COMPL. DATE 03/01/1977		TOTAL DEPTH 4632 PERF. N/A		
10	651 N	454	-0-	-197	-0-	454 3	N	-0-		-0-
11	600 N	449	-0-	-151	-0-	449 3	N	-0-		-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-		-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-		-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		-0-

TIPPETT (CLEAR FORK LO.)			90188 083		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT						
BYRD OPERATING COMPANY			118748												
TIPPETT, J. H. "E"			WELL #:	3	RRCID ->	172544	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	4424 - 4512			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B)			WELL #:	8	RRCID ->	213306	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	5681	PERF.	4137 - 4222			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIPPETT (LEONARD, LOWER)			90188 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT						
EXTEX OPERATING COMPANY			257062												
AMACKER TRUST 36			WELL #:	1	RRCID ->	207336	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4569 - 4658			
10	1178	#	1013	-0-	-165	-0-	956	3	57	9	N	52			199
11	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1235	3	100	9	N	91	180	1	110
12	1178	#	642	-0-	-536	-0-	585	3	57	9	N	52			162
01	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1139	3	101	9	N	92			254
02	1064	#	399	-0-	-665	-0-	323	3	76	9	N	69	183	1	140
03	1178	#	339	-0-	-839	-0-	262	3	77	9	N	70			210

TIPPETT (WOLFCAMP UPPER)			90188 830		ASSOCIATED		49B		CNTY: CROCKETT						
EXTEX OPERATING COMPANY			257062												
FORRISTAL -B-			WELL #:	12	RRCID ->	083550	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	5855 - 6042			
10	310	#	187	-0-	-123	-0-	159	3	28	9	Y	25	44	1	21
11	270	#	229	-0-	-41	-0-	206	3	23	9	Y	21			42
12	279	#	130	-0-	-149	-0-	97	3	33	9	Y	30	58	1	14
01	279	#	220	-0-	-59	-0-	190	3	30	9	Y	27			41
02	224	#	30	-0-	-194	-0-	24	3	6	9	Y	5			46
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1	5

TIPPETT, NORTH (MONTROYA)			90190 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT						
EXTEX OPERATING COMPANY			257062												
TIPPETT 34			WELL #:	3-T	RRCID ->	048281	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	5592	PERF.	N/A			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050)			90196 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT						
WTG EXPLORATION			945220												
AMACKER -A-			WELL #:	2 L	RRCID ->	042587	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	N/A			
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TODD (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO TODD POOLED UNIT		90314 800 855610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

TODD (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO TODD POOLED UNIT		90314 800 855610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 1		RRCID -> 208517		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 6875 - 6998						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBJ OIL & GAS, LLC TODD WX-14		884395		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 1		RRCID -> 198132		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6398 - 6469						
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) CUMMING COMPANY, INC. THE SHANNON ESTATE -P-		90319 666 194204		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 1		RRCID -> 019346		COMPL. DATE 01/06/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1709 - 1713						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03 14B2 EXT NO RPT				-0-						N		NO RPT				-0-

SHANNON ESTATE -T-		884395		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 1		RRCID -> 019347		COMPL. DATE 11/05/1955		TOTAL DEPTH 1696		PERF. 1640 - 1694						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03 14B2 EXT NO RPT				-0-						N		NO RPT				-0-

SHANNON ESTATE		884395		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 1		RRCID -> 036017		COMPL. DATE 04/20/1965		TOTAL DEPTH 2000		PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03 14B2 EXT NO RPT				-0-						N		NO RPT				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. SHANNON, M. A. -A- NCT-2		251726		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CROCKETT								
		WELL #: 1		RRCID -> 019348		COMPL. DATE 03/03/1957		TOTAL DEPTH 1695		PERF. 1600 - 1630						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03 14B2 EXT				-0-						N		NO RPT				-0-

TODD, NW. (SAN ANDRES) //CONT.// 90319 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT												
VINSON EXPLORATION 886105												
SHANNON ESTATE -V- WELL #: 1 RRCID -> 040959 COMPL. DATE 08/28/1966 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 0 - 1855												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-		-0-
11		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-		-0-
12		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-		-0-
*01		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-		-0-
*02		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOE NAIL (HARKEY) 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER												
MAYJAC I, LLC 536431												
THOMERSON WELL #: 1 RRCID -> 019366 COMPL. DATE 08/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4617 - 4631												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440												
HARRIS -C- WELL #: 6 RRCID -> 019361 COMPL. DATE 02/05/1960 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4635 - 4659												
10		496 N	191	-0-	-305	-0-	191 3		Y	-0-		-0-
11		630 N	334	-0-	-296	-0-	334 3		Y	-0-		-0-
12		620 N	609	-0-	-11	-0-	609 3		Y	-0-		-0-
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		Y	-0-		-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-		-0-
*03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		Y	-0-		-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A												
10		1953 N	931	-0-	-1022	-0-	931 3		N	-0-		-0-
11		2190 N	1304	-0-	-886	-0-	1304 3		N	-0-		-0-
12		2232 N	2173	-0-	-59	-0-	2173 3		N	-0-		-0-
01		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 3		N	-0-		-0-
02		1204 N	1153	-0-	-51	-0-	1153 3		N	-0-		-0-
03		2170 N	2031	-0-	-139	-0-	2031 3		N	-0-		-0-

HARKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 125287 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4658 - 4696												
10		1457 N	973	-0-	-484	-0-	973 3		N	-0-		-0-
11		1800 N	369	-0-	-1431	-0-	369 3		N	-0-		-0-
12		1736 N	88	-0-	-1648	-0-	88 3		N	-0-		-0-
01		961 N	55	-0-	-906	-0-	55 3		N	-0-		-0-
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-		-0-
*03		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3		N	-0-		-0-

HARRIS C WELL #: 1 RRCID -> 154579 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOE NAIL (PALO PINTO) 90351 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS C WELL #: 2 RRCID -> 156320 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 5303 PERF. 4433 - 4443

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 159932 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4432 - 4442

10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

TOE NAIL (STRAWN) 90351 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
HARRIS, K. L. WELL #: 1 RRCID -> 059051 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, K. L. WELL #: 4 RRCID -> 129909 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 0 - 5221

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOE NAIL, NORTH (STRAWN) 90353 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 141150 COMPL. DATE 02/29/1992 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5318 - 5328

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2020 - WELL PLUGGED 12/11/2020																

TOM KETCHUM (CANYON) 90497 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DLB OIL & GAS INC. 195907
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 064500 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 8407 PERF. N/A

10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2					182
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					183
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2					185
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	N	1					186
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	N	2					188
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

TOM KETCHUM (WOLFCAMP REEF) 90497 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
 MEADCO PROPERTIES 556500
 SUGG 1903 "A" WELL #: 1 RRCID -> 277426 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6470 - 6528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOM M. (ELLENBURGER) 90515 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
 TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
 MITCHELL WELL #: 1047 RRCID -> 100974 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 14745 PERF.13562 - 14745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TRIGG (STRAWN) 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
 FDL OPERATING, LLC 263924
 HUGHES "A" WELL #: 3 RRCID -> 145380 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	567	2	22	9	Y	20				305
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	532	2	23	9	Y	21	178	1		148
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	576	2	19	9	Y	17				165
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	570	2	32	9	Y	29				194
02	532 N	369	-0-	-163	-0-	369	3			Y	-0-				194
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT				194

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
 ARNETT 44 WELL #: 1 RRCID -> 261630 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	15841 X	12528	-0-	-3313	-0-	12528	3			Y	-0-				49
11	14790 X	1143	-0-	-13647	-0-	1143	3			Y	-0-				49
12	14601 X	2042	-0-	-12559	-0-	2042	3			Y	-0-				49
01	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	3			Y	-0-				49
02	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			Y	-0-				49
*03	22911 X	22911	-0-	-0-	-0-	22330	3	581	9	Y	528	490	1		87

TRIUMPH (WOLFCAMP) 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
 PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 CODY BELL "13" WELL #: 1 RRCID -> 192919 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8414 - 8644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1450 R	1041	-0-	-409	-0-	1041	3			Y	-0-				-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
12	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-				-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-				-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-

SWARTZ OIL COMPANY 833090
 CODY BELL 53 WELL #: 1 RRCID -> 259722 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

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

TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT) 91663 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
 GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS 313070
 WALTERS, R.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 139645 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3350 - 3366

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD) 92560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
 WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY LANDS 13 WELL #: 1 RRCID -> 260157 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11773 - 12610

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7698		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7698		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-7698		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2021

UNIVERSITY LANDS 1 WELL #: 1 RRCID -> 262538 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 13715 PERF.12671 - 13100

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1753		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1753		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-1753		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2021

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 THOMPSON, J. CLEO 855610
 UNIVERSITY 29-32N WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899

10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	869	3	4	9	Y	4	11	1	5
11	750 N	493	-0-	-257	-0-	492	3	1	9	Y	1			6
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	812	3	1	9	Y	1			7
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	822	3	1	9	Y	1			8
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	887	3	1	9	Y	1			9
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	3	1	9	Y	1			10

UNIVERSITY 29-27 WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992

10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-			-0-
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-			-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-			-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-			-0-
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 207503 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

10	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	109	1	219	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	195	-0-	-15	B	-0-	66	1	129	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	71	-0-	-53	B	-0-	20	1	51	2	Y	-0-		-0-
01	341 N	29	-0-	-312	B	-0-	10	1	19	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	B	-0-					Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
 UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 213258 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 8162

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	6	1	13	2	Y	-0-	32	1			9
11		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					9
12		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					9
01		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	8	1			1
02		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					1
03		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					1

MOSAIC TEXAS LLC 589983
 UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0- B	36					N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	40	-0-	40 B	76	40	3			N	-0-					-0-
12	122	R	46	-0-	-76 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	44		44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	450		450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0

10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	399	-0-	399 B	399	399	3			N	-0-					-0-
01	705		306	-0-	-399 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	1793		1793	-0-	-0- B	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED STAG ENERGY, LLC 697115
 UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 077626 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1926 - 2340

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (DEVONIAN) 92626 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
 EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
 COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 131499 COMPL. DATE 06/19/1989 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8600 - 8733

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
 THOMPSON, J. CLEO 855610
 UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 2 RRCID -> 090457 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1089 - 1170

10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN)		//CONT.// 92626 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
UNIVERSITY 31-4		WELL #: 1		RRCID -> 090721		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 896		PERF. 849 - 896	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	Y	-0-		-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-26-E		WELL #: 3		RRCID -> 095312		COMPL. DATE 08/29/1981		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 1135 - 1149	
10	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3	Y	-0-		-0-
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	Y	-0-		-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-28W		WELL #: 2		RRCID -> 098290		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 920		PERF. 885 - 920	
10	1302 N	1028	-0-	-274	-0-	1028	3	Y	-0-		-0-
11	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	1045	3	Y	-0-		-0-
12	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036	3	Y	-0-		-0-
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	Y	-0-		-0-
02	980 N	978	-0-	-2	-0-	978	3	Y	-0-		-0-
*03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-34		WELL #: 4		RRCID -> 098569		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 880		PERF. N/A	
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3	N	-0-		-0-
11	510 N	341	-0-	-169	-0-	341	3	N	-0-		-0-
12	496 N	420	-0-	-76	-0-	420	3	N	-0-		-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-		-0-
02	308 N	232	-0-	-76	-0-	232	3	N	-0-		-0-
03	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-23W		WELL #: 3		RRCID -> 098570		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3	N	-0-		-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-27		WELL #: 1		RRCID -> 098644		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 1080 - 1164	
10	310 N	153	-0-	-157	-0-	153	3	N	-0-		-0-
11	270 N	147	-0-	-123	-0-	147	3	N	-0-		-0-
12	310 N	142	-0-	-168	-0-	142	3	N	-0-		-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-		-0-
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	64	3	N	-0-		-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-23		WELL #: 1		RRCID -> 098828		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 1280		PERF. N/A	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 30-22E WELL #: 2 RRCID -> 098829 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 1364 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
10		31 N	16	-0-	-15	-0-			13	3	3 9 N	2
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-			21	3	3 9 N	1
12		31 N	30	-0-	-1	-0-			26	3	4 9 N	2
01		31 N	28	-0-	-3	-0-			26	3	2 9 N	2
02		28 N	13	-0-	-15	-0-			11	3	2 9 N	3
03		31 N	30	-0-	-1	-0-			28	3	2 9 N	3
UNIVERSITY 31-28 WELL #: 4 RRCID -> 105112 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	3	N	-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-			11	3	N	-0-
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-			12	3	N	-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-			17	3	N	-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-			18	3	N	-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-			12	3	N	-0-
UNIVERSITY 31-9 WELL #: 1 RRCID -> 105221 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A												
10		527 N	447	-0-	-80	-0-			447	3	Y	-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-			458	3	Y	-0-
12		620 N	323	-0-	-297	-0-			323	3	Y	-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-			465	3	Y	-0-
02		420 N	258	-0-	-162	-0-			258	3	Y	-0-
*03		443 N	443	-0-	-0-	-0-			443	3	Y	-0-
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 2 RRCID -> 106386 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 914 PERF. 748 - 764												
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-			24	3	N	-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-			57	3	N	-0-
12		93 N	72	-0-	-21	-0-			72	3	N	-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-			62	3	N	-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-			64	3	N	-0-
*03		76 N	76	-0-	-0-	-0-			76	3	N	-0-
UNIVERSITY 31-9E WELL #: 2 RRCID -> 106387 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 832 PERF. N/A												
10		589 N	531	-0-	-58	-0-			531	3	N	-0-
11		570 N	530	-0-	-40	-0-			530	3	N	-0-
12		589 N	467	-0-	-122	-0-			467	3	N	-0-
01		527 N	487	-0-	-40	-0-			487	3	N	-0-
02		504 N	306	-0-	-198	-0-			306	3	N	-0-
*03		521 N	521	-0-	-0-	-0-			521	3	N	-0-
UNIVERSITY 31-3 WELL #: 3 RRCID -> 125004 COMPL. DATE 07/29/1987 TOTAL DEPTH 928 PERF. 908 - 928												
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-			63	3	N	-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-			58	3	N	-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-			59	3	N	-0-
01		62 N	26	-0-	-36	-0-			26	3	N	-0-
02		56 N	8	-0-	-48	-0-			8	3	N	-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-			49	3	N	-0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON)		92626 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CROCKETT								
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404														
COUCH ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 128614		COMPL. DATE 09/02/1988		TOTAL DEPTH 9654		PERF. 9126 - 9140						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL)		92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
BAKER RESOURCES		044365														
UNIVERSITY 22-31		WELL #: 1		RRCID -> 098572		COMPL. DATE 04/03/1982		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8485 - 8500						
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-			12
11	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			12
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			12
01	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			12
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-			12
*03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-			12

UNIVERSITY 23-31A		92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
UNIVERSITY 23-31A		WELL #: 1		RRCID -> 098573		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 9021		PERF. 8098 - 8140						
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			10
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			10
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			10
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			10
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			10
*03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			10

UNIVERSITY 23-31		92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
UNIVERSITY 23-31		WELL #: 1		RRCID -> 098925		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8048 - 8086						
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			21
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			21
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			21
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			21
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			21
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			21

PERNER RANCH		92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
PERNER RANCH		WELL #: 4301H		RRCID -> 167674		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 10837		PERF. 8459 - 10700						
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			2
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			2
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			2
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			2
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			2
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			2

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT								
COUCH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127376		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6408 - 8888						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404														
COUCH ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 9160 - 10436														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1364 N	1224	-0-	-140	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
11		1260 N	1213	-0-	-47	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
01		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
02		1120 N	894	-0-	-226	-0-	894	3		N	-0-			-0-
*03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-

COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681														
10		1457 N	1327	-0-	-130	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
11		1380 N	710	-0-	-670	-0-	710	3		N	-0-			-0-
12		1395 N	825	-0-	-570	-0-	825	3		N	-0-			-0-
01		1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
02		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
*03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 214406 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630														
10		3627 X	2836	-0-	-791	-0-	31	1	2805	2	N	-0-		1
11		3210 X	2710	-0-	-500	-0-	30	1	2680	2	N	-0-		1
12		3317 X	2787	-0-	-530	-0-	31	1	2756	2	N	-0-		1
01		3038 X	2819	-0-	-219	-0-	31	1	2788	2	N	-0-		1
02		2604 X	2464	-0-	-140	-0-	27	1	2437	2	N	-0-		1
03		2821 X	2302	-0-	-519	-0-	31	1	2271	2	N	-0-		1

MOSAIC TEXAS LLC 589983														
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234														
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
OXY USA WTP LP 630555												
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2		N	71
11		750 N	695	-0-	-55	-0-	-0-	695	2		N	71
12		899 N	651	-0-	-248	-0-	-0-	651	2		N	71
01		775 N	745	-0-	-30	-0-	-0-	745	2		N	71
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	71
*03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	71

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833												
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-
03		186 N	153	-0-	-33	-0-	-0-	153	2		N	-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740												
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2		N	-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2		N	-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-
*03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611												
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901												
10		2525 N	1725	-0-	-800	-0-	-0-	1722	3	3	9	4
11		1920 N	1683	-0-	-237	-0-	-0-	1682	3	1	9	5
12		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	3	7	9	11
01		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	3	13	9	23
02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	3			23
*03		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	2309	3			23

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7860 - 7916												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT					
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611															
BEAN, JOE. 'C' WELL #: 2031 RRCID -> 102437										COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8038 - 8056
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-	4 1	-0-		
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		Y	-0-		-0-		
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-		-0-		
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-		-0-		
*02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3		Y	-0-		-0-		
*03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-		-0-		
BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 107890										COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7867 - 7903
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5717			N	NO RPT		-0-		
BEAN, JOE "E" WELL #: 1051 RRCID -> 107891										COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	7982 - 8042
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		Y	-0-		-0-		
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		Y	-0-		-0-		
12		434 N	222	-0-	-212	-0-	222	3		Y	-0-		-0-		
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-		-0-		
02		476 N	360	-0-	-116	-0-	360	3		Y	-0-		-0-		
*03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-		-0-		
BEAN, JOE "A" WELL #: 4050 RRCID -> 179621										COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7948 - 7996
10		713 N	530	-0-	-183	-0-	530	3		Y	-0-		-0-		
11		630 N	518	-0-	-112	-0-	518	3		Y	-0-		-0-		
12		620 N	453	-0-	-167	-0-	453	3		Y	-0-		-0-		
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		Y	-0-		-0-		
02		476 N	421	-0-	-55	-0-	421	3		Y	-0-		-0-		
03		465 N	285	-0-	-180	-0-	285	3		Y	-0-		-0-		
BEAN "B" WELL #: 3031 RRCID -> 215555										COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7882 - 7908
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220274										COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	7732 - 7809
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
ROCA OPERATING, INC. 722195												
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1924 N	1674	-0-	-250	-0-	1674	3		N	-0-		59
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-		59
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-		59
01	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3		N	-0-		59
02	1540 N	1274	-0-	-266	-0-	1274	3		N	-0-		59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59

THOMPSON, J. CLEO 855610												
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773												
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		Y	-0-		-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		Y	-0-		-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		Y	-0-		-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		Y	-0-		-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		Y	-0-		-0-
03	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325												
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3		Y	-0-		-0-
11	660 N	573	-0-	-87	-0-	573	3		Y	-0-		-0-
12	713 N	518	-0-	-195	-0-	518	3		Y	-0-		-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		Y	-0-		-0-
02	532 N	336	-0-	-196	-0-	336	3		Y	-0-		-0-
*03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2 9	Y	2	2 8	-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438												
10	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	3		Y	-0-		-0-
11	900 N	681	-0-	-219	-0-	681	3		Y	-0-		-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		Y	-0-		-0-
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		Y	-0-		-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		Y	-0-		-0-
*03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699												
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3		Y	-0-		-0-
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	3		Y	-0-		-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-		-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-		-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858												
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-		-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-		-0-
02	196 N	101	-0-	-95	-0-	101	3		Y	-0-		-0-
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610															
UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		310 N	291	-0-	-19	-0-	288 3	3 9	Y	3	3	2 1			2
11		510 N	342	-0-	-168	-0-	339 3	3 9	Y	3	3	4 1			1
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	483 3	3 9	Y	3	3	3 1			1
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	474 3	2 9	Y	2	2	2 1			1
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	431 3	1 9	Y	1	1	1 1			1
03		496 N	482	-0-	-14	-0-	480 3	2 9	Y	2	2	2 1			1

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249															
10		341 N	270	-0-	-71	-0-	270 3		Y	-0-		-0-			-0-
11		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3		Y	-0-		-0-			-0-
12		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 3		Y	-0-		-0-			-0-
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-		-0-			-0-
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-		-0-			-0-
*03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-		-0-			-0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536															
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-		-0-			-0-
11		120 N	85	-0-	-35	-0-	85 3		Y	-0-		-0-			-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3		Y	-0-		-0-			-0-
01		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		Y	-0-		-0-			-0-
02		84 N	63	-0-	-21	-0-	63 3		Y	-0-		-0-			-0-
*03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-		-0-			-0-

UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666															
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-		-0-			-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-		-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-		-0-			-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		-0-			-0-
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-		-0-			-0-
*03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-		-0-			-0-

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622															
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-		-0-			-0-
11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		Y	-0-		-0-			-0-
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		Y	-0-		-0-			-0-
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-		-0-			-0-
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		Y	-0-		-0-			-0-
*03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		Y	-0-		-0-			-0-

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303															
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		Y	-0-		-0-			-0-
11		330 N	315	-0-	-15	-0-	315 3		Y	-0-		-0-			-0-
12		279 N	119	-0-	-160	-0-	119 3		Y	-0-		-0-			-0-
01		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 3		Y	-0-		-0-			-0-
02		308 N	262	-0-	-46	-0-	262 3		Y	-0-		-0-			-0-
*03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-		-0-			-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145															
10		2728 X	2040	-0-	-688	-0-	2040 3		Y	-0-		-0-			-0-
11		2640 X	1958	-0-	-682	-0-	1958 3		Y	-0-		-0-			-0-
12		2325 X	1793	-0-	-532	-0-	1793 3		Y	-0-		-0-			-0-
01		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		Y	-0-		-0-			-0-
02		1484 N	1455	-0-	-29	-0-	1455 3		Y	-0-		-0-			-0-
*03		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 3		Y	-0-		-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980										TOTAL DEPTH	8822	PERF.	8573 - 8650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3		Y	-0-			-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-			-0-
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-			-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		Y	-0-			-0-
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-			-0-
*03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980										TOTAL DEPTH	9028	PERF.	8665 - 8761
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
*03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980										TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8259 - 8338
10		1054 N	905	-0-	-149	-0-	905 3		Y	-0-			-0-
11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		Y	-0-			-0-
12		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		Y	-0-			-0-
01		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		Y	-0-			-0-
02		1008 N	794	-0-	-214	-0-	794 3		Y	-0-			-0-
03		1457 N	1035	-0-	-422	-0-	1035 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980										TOTAL DEPTH	9116	PERF.	8835 - 8983
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		Y	-0-			-0-
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		Y	-0-			-0-
12		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		Y	-0-			-0-
01		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		Y	-0-			-0-
02		756 N	692	-0-	-64	-0-	692 3		Y	-0-			-0-
03		1178 N	905	-0-	-273	-0-	905 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981										TOTAL DEPTH	9343	PERF.	8644 - 8795
10		2015 X	1343	-0-	-672	-0-	1343 3		Y	-0-			-0-
11		1740 X	1547	-0-	-193	-0-	1547 3		Y	-0-			-0-
12		1643 X	1589	-0-	-54	-0-	1589 3		Y	-0-			-0-
01		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		Y	-0-			-0-
02		1456 N	1390	-0-	-66	-0-	1390 3		Y	-0-			-0-
03		1581 N	1494	-0-	-87	-0-	1494 3		Y	-0-			-0-

THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981										TOTAL DEPTH	9205	PERF.	8516 - 8664
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		Y	-0-			-0-
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-			-0-
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-			-0-
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		Y	-0-			-0-
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		Y	-0-			-0-
*03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981										TOTAL DEPTH	9076	PERF.	8419 - 8646
10		1116 N	749	-0-	-367	-0-	749 3		Y	-0-			-0-
11		1080 N	613	-0-	-467	-0-	613 3		Y	-0-			-0-
12		961 N	539	-0-	-422	-0-	539 3		Y	-0-			-0-
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-			-0-
02		560 N	506	-0-	-54	-0-	506 3		Y	-0-			-0-
*03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610											
MEADOWS, C. W.		WELL #: 4		RRCID -> 096235		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 9079		PERF. 8756 - 8998	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	510	-0-	-79	-0-	503 3	7 9	Y	6	3 1	5
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	551 3	7 9	Y	6	8 1	3
12	713 N	341	-0-	-372	-0-	333 3	8 9	Y	7	7 1	3
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	848 3	4 9	Y	4	5 1	2
02	532 N	395	-0-	-137	-0-	392 3	3 9	Y	3	2 1	3
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	595 3	3 9	Y	3	4 1	2

UNIVERSITY 31-11		WELL #: 1		RRCID -> 097554		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8686 - 8917	
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		Y	-0-		-0-
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	272 3		Y	-0-		-0-
12	341 N	244	-0-	-97	-0-	244 3		Y	-0-		-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-		-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		-0-
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-21W		WELL #: 2		RRCID -> 097684		COMPL. DATE 01/25/1982		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 8600 - 8745	
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-		-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-		-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		Y	-0-		-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-		-0-
02	420 N	325	-0-	-95	-0-	325 3		Y	-0-		-0-
*03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-15		WELL #: 1		RRCID -> 098475		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 8774		PERF. 8441 - 8603	
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520 3	2 9	Y	2	1 1	6
11	870 N	697	-0-	-173	-0-	695 3	2 9	Y	2	3 1	5
12	899 N	862	-0-	-37	-0-	860 3	2 9	Y	2	2 1	5
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	855 3	2 9	Y	2	2 1	5
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	663 3	2 9	Y	2	1 1	6
*03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	988 3	2 9	Y	2	2 1	6

UNIVERSITY 31-14		WELL #: 1		RRCID -> 098645		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 8649		PERF. 8345 - 8550	
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	490 3		Y	-0-		-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		Y	-0-		-0-
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		Y	-0-		-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		Y	-0-		-0-
02	924 N	870	-0-	-54	-0-	870 3		Y	-0-		-0-
03	1209 N	778	-0-	-431	-0-	778 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-20		WELL #: 1		RRCID -> 099095		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 9034		PERF. 8874 - 9031	
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-		-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-		-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		Y	-0-		-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		Y	-0-		-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-		-0-
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-10E		WELL #: 2		RRCID -> 099167		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8149 - 8358	
10	806 N	712	-0-	-94	-0-	712 3		Y	-0-		-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		Y	-0-		-0-
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		Y	-0-		-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		Y	-0-		-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		Y	-0-		-0-
*03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT														
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		589 N	473	-0-	-116	-0-	473	3		Y	-0-			-0-
11		600 N	519	-0-	-81	-0-	519	3		Y	-0-			-0-
12		527 N	494	-0-	-33	-0-	494	3		Y	-0-			-0-
01		465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3		Y	-0-			-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		Y	-0-			-0-
*03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728														
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
11		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			-0-
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-			-0-
*03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850														
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
*03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477														
10		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		Y	-0-			-0-
11		1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1460	3		Y	-0-			-0-
12		1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1726	3		Y	-0-			-0-
01		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3		Y	-0-			-0-
02		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		Y	-0-			-0-
*03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162														
10		403 N	285	-0-	-118	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		Y	-0-			-0-
12		744 N	492	-0-	-252	-0-	492	3		Y	-0-			-0-
01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-			-0-
02		588 N	515	-0-	-73	-0-	515	3		Y	-0-			-0-
*03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685														
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		Y	-0-			-0-
12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		Y	-0-			-0-
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		Y	-0-			-0-
02		532 N	356	-0-	-176	-0-	356	3		Y	-0-			-0-
*03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728														
10		403 N	303	-0-	-100	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-			-0-
12		589 N	516	-0-	-73	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		Y	-0-			-0-
02		476 N	420	-0-	-56	-0-	420	3		Y	-0-			-0-
*03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610																
UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-				-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-				-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-				-0-
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-				-0-
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-				-0-
*03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852																
10		806 N	689	-0-	-117	-0-	686	3	3	9	Y	3	1	1		2
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	985	3	3	9	Y	3	4	1		1
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	3	3	9	Y	3	3	1		1
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	945	3	2	9	Y	2	2	1		1
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	724	3	2	9	Y	2	1	1		2
*03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	848	3	2	9	Y	2	2	1		2

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403																
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-				-0-
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-				-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-				-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				-0-
*03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-				-0-

THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705																
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-				-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-				-0-
12		124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-				-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-				-0-
02		112 N	78	-0-	-34	-0-	78	3			Y	-0-				-0-
*03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816																
10		496 N	331	-0-	-165	-0-	331	3			Y	-0-				-0-
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-				-0-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-				-0-
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-				-0-
02		392 N	375	-0-	-17	-0-	375	3			Y	-0-				-0-
*03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-				-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044																
10		1519 X	646	-0-	-873	-0-	646	3			Y	-0-				-0-
11		1500 X	1468	-0-	-32	-0-	1468	3			Y	-0-				-0-
12		1550 X	1334	-0-	-216	-0-	1334	3			Y	-0-				-0-
01		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-				-0-
02		1372 N	1354	-0-	-18	-0-	1354	3			Y	-0-				-0-
03		1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1271	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522																
10		868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3			Y	-0-				-0-
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-				-0-
12		1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			Y	-0-				-0-
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-				-0-
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-				-0-
*03		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2015 X	1261	-0-	-754	-0-	1261 3		Y	-0-		-0-
11		1620 X	1306	-0-	-314	-0-	1306 3		Y	-0-		-0-
12		1736 X	1692	-0-	-44	-0-	1692 3		Y	-0-		-0-
01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		Y	-0-		-0-
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		Y	-0-		-0-
03		1705 N	1661	-0-	-44	-0-	1661 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410												
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		Y	-0-		-0-
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		Y	-0-		-0-
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		Y	-0-		-0-
01		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		Y	-0-		-0-
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		Y	-0-		-0-
*03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586												
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-		-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-		-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-		-0-
*03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531												
10		775 N	769	-0-	-6	-0-	769 3		Y	-0-		-0-
11		750 N	731	-0-	-19	-0-	731 3		Y	-0-		-0-
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3		Y	-0-		-0-
01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		Y	-0-		-0-
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		Y	-0-		-0-
03		930 N	750	-0-	-180	-0-	750 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623												
10		1209 N	814	-0-	-395	-0-	814 3		Y	-0-		-0-
11		990 N	965	-0-	-25	-0-	965 3		Y	-0-		-0-
12		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		Y	-0-		-0-
01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		Y	-0-		-0-
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		Y	-0-		-0-
*03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580												
10		682 N	465	-0-	-217	-0-	465 3		Y	-0-		-0-
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		Y	-0-		-0-
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		Y	-0-		-0-
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		Y	-0-		-0-
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		Y	-0-		-0-
*03		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237												
10		1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181 3		Y	-0-		-0-
11		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3		Y	-0-		-0-
12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		Y	-0-		-0-
01		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3		Y	-0-		-0-
02		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		Y	-0-		-0-
*03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		Y	-0-		-0-
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		Y	-0-		-0-
12		682 N	494	-0-	-188	-0-	494 3		Y	-0-		-0-
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		Y	-0-		-0-
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		Y	-0-		-0-
*03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217												
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
12		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450												
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		Y	-0-		-0-
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		Y	-0-		-0-
12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		Y	-0-		-0-
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		Y	-0-		-0-
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		Y	-0-		-0-
*03		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653												
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	179 3	3 9	Y	3	1 1	5
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	193 3	3 9	Y	3	4 1	4
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	203 3	3 9	Y	3	3 1	4
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310 3	2 9	Y	2	2 1	4
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 3	2 9	Y	2	1 1	5
*03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	289 3	2 9	Y	2	2 1	5

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646												
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-		-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-		-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-		-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-		-0-
*03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-		-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660												
10		1426 N	1202	-0-	-224	-0-	1195 3	7 9	Y	6	3 1	5
11		1230 N	1033	-0-	-197	-0-	1026 3	7 9	Y	6	8 1	3
12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1302 3	8 9	Y	7	7 1	3
01		1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1206 3	2 9	Y	2	4 1	1
02		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1218 3	2 9	Y	2	2 1	1
*03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1367 3	2 9	Y	2	2 1	1

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510												
10		651 N	575	-0-	-76	-0-	575 3		N	-0-		-0-
11		570 N	428	-0-	-142	-0-	428 3		N	-0-		-0-
12		589 N	503	-0-	-86	-0-	503 3		N	-0-		-0-
01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
*03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1773 3		Y	-0-		-0-
11		1800 N	1619	-0-	-181	-0-	1619 3		Y	-0-		-0-
12		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3		Y	-0-		-0-
01		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		Y	-0-		-0-
02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		Y	-0-		-0-
03		2108 N	1965	-0-	-143	-0-	1965 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795												
10		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		N	-0-		-0-
11		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		N	-0-		-0-
12		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3		N	-0-		-0-
01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		N	-0-		-0-
02		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		N	-0-		-0-
*03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976												
10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-		-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-
12		248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3		N	-0-		-0-
01		465 N	368	-0-	-97	-0-	368 3		N	-0-		-0-
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
*03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522												
10		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		Y	-0-		-0-
11		1530 N	1301	-0-	-229	-0-	1301 3		Y	-0-		-0-
12		1519 N	1116	-0-	-403	-0-	1116 3		Y	-0-		-0-
01		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		Y	-0-		-0-
02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		Y	-0-		-0-
*03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515												
10		1054 N	964	-0-	-90	-0-	964 3		Y	-0-		-0-
11		990 N	819	-0-	-171	-0-	819 3		Y	-0-		-0-
12		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		Y	-0-		-0-
01		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		Y	-0-		-0-
02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		Y	-0-		-0-
*03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		155 N	78	-0-	-77	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
11		150 N	39	-0-	-111	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
12		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3		Y	-0-			-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			-0-
*03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467													
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		Y	-0-			-0-
11		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		Y	-0-			-0-
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		Y	-0-			-0-
01		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		Y	-0-			-0-
02		1148 N	1004	-0-	-144	-0-	1004 3		Y	-0-			-0-
*03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573													
10		868 N	854	-0-	-14	-0-	847 3	7 9	Y	6	3 1		6
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	676 3	7 9	Y	6	8 1		4
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	610 3	8 9	Y	7	7 1		4
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	855 3	4 9	Y	4	5 1		3
02		644 N	613	-0-	-31	-0-	610 3	3 9	Y	3	2 1		4
*03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	683 3	3 9	Y	3	3 1		4

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936													
10		1798 N	1432	-0-	-366	-0-	1429 3	3 9	Y	3	2 1		4
11		1740 N	1504	-0-	-236	-0-	1501 3	3 9	Y	3	4 1		3
12		1767 N	1583	-0-	-184	-0-	1580 3	3 9	Y	3	3 1		3
01		1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1378 3	4 9	Y	4	4 1		3
02		1400 N	1345	-0-	-55	-0-	1342 3	3 9	Y	3	2 1		4
03		1581 N	1463	-0-	-118	-0-	1459 3	4 9	Y	4	3 1		5

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507													
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-
*03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476													
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		Y	-0-			-0-
11		90 N	53	-0-	-37	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		Y	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-			-0-
*03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650													
10		1674 N	1460	-0-	-214	-0-	1460 3		Y	-0-			-0-
11		1470 N	1446	-0-	-24	-0-	1446 3		Y	-0-			-0-
12		1519 N	1422	-0-	-97	-0-	1422 3		Y	-0-			-0-
01		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424 3		Y	-0-			-0-
02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		Y	-0-			-0-
*03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	501 3	4 9	Y	4	2 1	5	
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	312 3	4 9	Y	4	6 1	3	
12		279 N	216	-0-	-63	-0-	210 3	6 9	Y	5	5 1	3	
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	450 3	3 9	Y	3	3 1	3	
02		252 N	189	-0-	-63	-0-	188 3	1 9	Y	1	1 1	3	
*03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	451 3	2 9	Y	2	2 1	3	

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570													
10		465 N	451	-0-	-14	-0-	451 3		Y	-0-		-0-	
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-		-0-	
12		403 N	314	-0-	-89	-0-	314 3		Y	-0-		-0-	
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-		-0-	
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-		-0-	
*03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-		-0-	

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718													
10		1891 X	1015	-0-	-876	-0-	1015 3		Y	-0-		-0-	
11		1470 X	1051	-0-	-419	-0-	1051 3		Y	-0-		-0-	
12		1519 X	1048	-0-	-471	-0-	1048 3		Y	-0-		-0-	
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		Y	-0-		-0-	
02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		Y	-0-		-0-	
*03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		Y	-0-		-0-	

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628													
10		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-		-0-	
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-		-0-	
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-		-0-	
01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-		-0-	
02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-		-0-	
03		682 N	675	-0-	-7	-0-	675 3		N	-0-		-0-	

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650													
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-		-0-	
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-		-0-	
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-		-0-	
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-		-0-	
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		Y	-0-		-0-	
*03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170													
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-		-0-	
11		330 N	266	-0-	-64	-0-	266 3		Y	-0-		-0-	
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-		-0-	
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		-0-	
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-		-0-	
*03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-		-0-	

HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770													
10		930 N	794	-0-	-136	-0-	794 3		Y	-0-		-0-	
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		Y	-0-		-0-	
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		Y	-0-		-0-	
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		Y	-0-		-0-	
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		Y	-0-		-0-	
*03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		Y	-0-		-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610																	
HENNDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-					-0-	
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-					-0-	
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		Y	-0-					-0-	
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-					-0-	
02		224 N	167	-0-	-57	-0-	167	3		Y	-0-					-0-	
*03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-					-0-	

HENNDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177																	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

HENNDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9377 - 9399																	
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-					-0-	
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-					-0-	
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-					-0-	
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		Y	-0-					-0-	
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-					-0-	
*03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-					-0-	

HENNDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402																	
10		961 X	686	-0-	-275	-0-	686	3		N	-0-					-0-	
11		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-					-0-	
12		943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-					-0-	
01		899 X	563	-0-	-336	-0-	563	3		N	-0-					-0-	
02		868 N	735	-0-	-133	-0-	735	3		N	-0-					-0-	
*03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-					-0-	

HENNDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697																	
10		1364 N	1182	-0-	-182	-0-	1182	3		Y	-0-					-0-	
11		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		Y	-0-					-0-	
12		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		Y	-0-					-0-	
01		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1188	3	7 9	Y	6	3 1				3	
02		924 N	840	-0-	-84	-0-	836	3	4 9	Y	4	2 1				5	
*03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1411	3	4 9	Y	4	4 1				5	

HENNDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880																	
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-					-0-	
11		450 N	389	-0-	-61	-0-	389	3		N	-0-					-0-	
12		682 N	609	-0-	-73	-0-	609	3		N	-0-					-0-	
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-					-0-	
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-					-0-	
*03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-					-0-	

HENNDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148																	
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-					-0-	
11		390 N	282	-0-	-108	-0-	282	3		N	-0-					-0-	
12		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-					-0-	
01		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3		N	-0-					-0-	
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-					-0-	
*03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-					-0-	

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
HENNDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 8793 - 8887												
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-

HENNDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097												
10	930	N	775	-0-	-155	-0-	773	3	2 9	N	2 1	2
11	900	N	789	-0-	-111	-0-	787	3	2 9	N	2 3	1
12	868	N	850	-0-	-18	-0-	848	3	2 9	N	2 2	1
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1 9	N	1 2	-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	3	1 9	N	1 1	-0-
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	708	3	1 9	N	1 1	-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649												
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3		Y	-0-	-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3		Y	-0-	-0-
12	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3		Y	-0-	-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-	-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-	-0-
03	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3		Y	-0-	-0-

HENNDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441												
10	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3		N	-0-	-0-
11	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	3		N	-0-	-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3		N	-0-	-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-	-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-	-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-	-0-

HENNDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320												
10	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	3		N	-0-	-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-	-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-	-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-	-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	572	3		N	-0-	-0-
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3		N	-0-	-0-

HENNDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458												
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3		N	-0-	-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-	-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-	-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-	-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3		N	-0-	-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT			
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
HENNDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9171 - 9293
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3		N	-0-			-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			-0-
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-

HENNDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996										TOTAL DEPTH	9596	PERF.	9248 - 9468
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			-0-
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
*03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-

HENNDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996										TOTAL DEPTH	9447	PERF.	9143 - 9373
10		651 N	284	-0-	-367	-0-	284 3		N	-0-			-0-
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-
12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-			-0-
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			-0-
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-			-0-
*03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-			-0-

HENNDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996										TOTAL DEPTH	9196	PERF.	8858 - 9006
10		279 N	199	-0-	-80	-0-	199 3		N	-0-			-0-
11		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3		N	-0-			-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
02		224 N	215	-0-	-9	-0-	215 3		N	-0-			-0-
03		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-			-0-

HENNDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996										TOTAL DEPTH	9308	PERF.	8963 - 9128
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996										TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9304 - 9449
10		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3		N	-0-			-0-
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3		N	-0-			-0-
12		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-			-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
02		224 N	180	-0-	-44	-0-	180 3		N	-0-			-0-
03		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3		N	-0-			-0-

HENNDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996										TOTAL DEPTH	9398	PERF.	9042 - 9263
10		496 N	457	-0-	-39	-0-	457 3		N	-0-			-0-
11		480 N	444	-0-	-36	-0-	444 3		N	-0-			-0-
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
01		465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3		N	-0-			-0-
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
03		496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CROCKETT				
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610														
HENNDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996										TOTAL DEPTH	8671	PERF.	8315 - 8523	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
11	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-			-0-

HENNDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996										TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8547 - 8743	
10	961 N	836	-0-	-125	-0-	836	3			Y	-0-			-0-
11	930 N	873	-0-	-57	-0-	873	3			Y	-0-			-0-
12	1209 N	900	-0-	-309	-0-	900	3			Y	-0-			-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-			-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-			-0-
03	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3			Y	-0-			-0-

HENNDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997										TOTAL DEPTH	9064	PERF.	8794 - 8941	
10	775 N	651	-0-	-124	-0-	651	3			N	-0-			-0-
11	720 N	592	-0-	-128	-0-	592	3			N	-0-			-0-
12	775 N	630	-0-	-145	-0-	630	3			N	-0-			-0-
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-			-0-
02	560 N	541	-0-	-19	-0-	541	3			N	-0-			-0-
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-			-0-

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997										TOTAL DEPTH	8903	PERF.	8564 - 8765	
10	1023 N	851	-0-	-172	-0-	851	3			N	-0-			-0-
11	990 N	785	-0-	-205	-0-	785	3			N	-0-			-0-
12	961 N	752	-0-	-209	-0-	752	3			N	-0-			-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
*03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			-0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8603 - 8611	
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-			-0-
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999										TOTAL DEPTH	9314	PERF.	8897 - 9081	
10	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	1332	3	7	9	Y	6	3	1	5
11	1470 N	1308	-0-	-162	-0-	1301	3	7	9	Y	6	8	1	3
12	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	1275	3	8	9	Y	7	7	1	3
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	3	4	9	Y	4	5	1	2
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1335	3	3	9	Y	3	3	1	2
03	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1209	3	3	9	Y	3	4	1	1

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999										TOTAL DEPTH	8532	PERF.	8325 - 8384	
10	961 N	785	-0-	-176	-0-	785	3			N	-0-			-0-
11	960 N	835	-0-	-125	-0-	835	3			N	-0-			-0-
12	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-			-0-
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			-0-
02	784 N	774	-0-	-10	-0-	774	3			N	-0-			-0-
03	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT																	
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610																	
UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		806 N	672	-0-	-134	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
12		744 N	629	-0-	-115	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
*03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 8452																	
10		279 N	92	-0-	-187	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
11		150 N	49	-0-	-101	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03		279 N	176	-0-	-103	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837																	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777																	
10		3317 X	2153	-0-	-1164	-0-	2136	3	17	9	Y	15	7	1			15
11		2820 X	2032	-0-	-788	-0-	2014	3	18	9	Y	16	20	1			11
12		2573 X	2335	-0-	-238	-0-	2316	3	19	9	Y	17	16	1			12
01		2511 X	2177	-0-	-334	-0-	2163	3	14	9	Y	13	13	1			12
02		2184 X	2045	-0-	-139	-0-	2034	3	11	9	Y	10	7	1			15
03		2325 X	2150	-0-	-175	-0-	2139	3	11	9	Y	10	11	1			14

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164																	
10		1395 X	940	-0-	-455	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
11		1200 X	955	-0-	-245	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
12		1116 X	1035	-0-	-81	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
03		1023 N	948	-0-	-75	-0-	948	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428																	
10		1116 N	886	-0-	-230	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
11		1290 N	751	-0-	-539	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
01		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
03		1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172																	
10		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
12		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
01		248 N	143	-0-	-105	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
02		224 N	153	-0-	-71	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
03		279 N	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610												
UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1023 N	885	-0-	-138	-0-	885 3		N	-0-		-0-
11		1020 N	895	-0-	-125	-0-	895 3		N	-0-		-0-
12		1023 N	945	-0-	-78	-0-	945 3		N	-0-		-0-
01		899 N	888	-0-	-11	-0-	888 3		N	-0-		-0-
02		840 N	802	-0-	-38	-0-	802 3		N	-0-		-0-
03		930 N	865	-0-	-65	-0-	865 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025												
10		2418 N	2203	-0-	-215	-0-	2203 3		N	-0-		-0-
11		2520 N	2262	-0-	-258	-0-	2262 3		N	-0-		-0-
12		2511 N	2403	-0-	-108	-0-	2403 3		N	-0-		-0-
01		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3		N	-0-		-0-
02		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3		N	-0-		-0-
03		2418 N	2384	-0-	-34	-0-	2384 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963												
10		961 N	867	-0-	-94	-0-	867 3		Y	-0-		-0-
11		930 N	822	-0-	-108	-0-	822 3		Y	-0-		-0-
12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		Y	-0-		-0-
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		Y	-0-		-0-
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		Y	-0-		-0-
03		1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034 3		Y	-0-		-0-

HENDESON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8845 - 8922												
10		1519 N	1378	-0-	-141	-0-	1378 3		N	-0-		-0-
11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-		-0-
12		1798 N	1377	-0-	-421	-0-	1377 3		N	-0-		-0-
01		1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1231 3		N	-0-		-0-
02		1372 N	1162	-0-	-210	-0-	1162 3		N	-0-		-0-
03		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 8294												
10		1302 N	1119	-0-	-183	-0-	1119 3		Y	-0-		-0-
11		1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1146 3		Y	-0-		-0-
12		1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1221 3		Y	-0-		-0-
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		Y	-0-		-0-
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		Y	-0-		-0-
03		1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143 3		Y	-0-		-0-

HENDESON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003												
10		1085 N	902	-0-	-183	-0-	902 3		N	-0-		-0-
11		1050 N	919	-0-	-131	-0-	919 3		N	-0-		-0-
12		1023 N	972	-0-	-51	-0-	972 3		N	-0-		-0-
01		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-		-0-
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-		-0-
03		961 N	930	-0-	-31	-0-	930 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8513 - 8534												
10		496 N	411	-0-	-85	-0-	411 3		N	-0-		-0-
11		480 N	420	-0-	-60	-0-	420 3		N	-0-		-0-
12		465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3		N	-0-		-0-
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-
02		392 N	378	-0-	-14	-0-	378 3		N	-0-		-0-
03		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT															
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610															
COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		1736 N	1424	-0-	-312	-0-	1424	3			Y	-0-			-0-
11		1680 N	1544	-0-	-136	-0-	1544	3			Y	-0-			-0-
12		1643 N	1511	-0-	-132	-0-	1511	3			Y	-0-			-0-
01		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-			-0-
02		1428 N	1399	-0-	-29	-0-	1399	3			Y	-0-			-0-
03		1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7529				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904															
10		279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-			-0-
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-			-0-
12		248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-			-0-
01		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-			-0-
02		196 N	136	-0-	-60	-0-	136	3			N	-0-			-0-
*03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218															
10		1240 N	963	-0-	-277	-0-	963	3			Y	-0-			-0-
11		1170 N	1068	-0-	-102	-0-	1068	3			Y	-0-			-0-
12		1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088	3			Y	-0-			-0-
01		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-			-0-
02		1008 N	916	-0-	-92	-0-	916	3			Y	-0-			-0-
*03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651															
10		248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
11		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719															
10		1085 N	884	-0-	-201	-0-	874	3	10	9	Y	9	5	1	7
11		1020 N	907	-0-	-113	-0-	897	3	10	9	Y	9	12	1	4
12		992 N	977	-0-	-15	-0-	966	3	11	9	Y	10	10	1	4
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-	4	1	-0-
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-			-0-
03		992 N	895	-0-	-97	-0-	895	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CROCKETT						
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610																			
UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9007 - 9179																			
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271																			
10	1085	N		909	-0-	-176	-0-	909	3				N	-0-					-0-
11	1140	N		926	-0-	-214	-0-	926	3				N	-0-					-0-
12	1023	N		995	-0-	-28	-0-	995	3				N	-0-					-0-
01	899	N		874	-0-	-25	-0-	874	3				N	-0-					-0-
02	934	N		934	-0-	-0-	-0-	934	3				N	-0-					-0-
03	992	N		675	-0-	-317	-0-	675	3				N	-0-					-0-
UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421																			
10	1754	N		1754	-0-	-0-	-0-	1754	3				N	-0-					-0-
11	1686	N		1686	-0-	-0-	-0-	1686	3				N	-0-					-0-
12	1815	N		1815	-0-	-0-	-0-	1815	3				N	-0-					-0-
01	1701	N		1701	-0-	-0-	-0-	1701	3				N	-0-					-0-
02	1694	N		1694	-0-	-0-	-0-	1694	3				N	-0-					-0-
*03	1707	N		1707	-0-	-0-	-0-	1707	3				N	-0-					-0-
UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478																			
10	2604	N		27	-0-	-2577	-0-	5	3	22	9		N	20	11	1			15
11	3000	N		3655	-0-	655	655	3633	3	22	9		N	20	27	1			8
12	3100	N		2705	-0-	-395	260	2681	3	24	9		N	22	21	1			9
01	2697	N		2437	-0-	-260	-0-	2422	3	15	9		N	14	16	1			7
02	2464	X		2115	-0-	-349	-0-	2103	3	12	9		N	11	8	1			10
03	2728	X		2088	-0-	-640	-0-	2076	3	12	9		N	11	12	1			9
HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979																			
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788																			
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT													
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610													
UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 8394													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
02	224 N	142	-0-	-82	-0-	142	3		N	-0-			-0-
03	341 N	137	-0-	-204	-0-	137	3		N	-0-			-0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VINSON EXPLORATION 886105 UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522													
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
*02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER													
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682 UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165													
10	1019 N	256	-0-	-763	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			-0-
12	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071													
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	279 N	130	-0-	-149	-0-	130	2		N	-0-			-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685 UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044													
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			-0-
01	186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.// 92628 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
BUSTAMANTE OIL COMPANY		//CONT.// 112685										
UNIVERSITY 13		WELL #: 1		RRCID -> 111988		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 7844				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-			9
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			9
12		434 N	393	-0-	-41	-0-	393 2	N	-0-			9
01		403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2	N	-0-			9
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			9
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT			9

PHILLIPS, KEN		663230										
STATE "TI" 18-53		WELL #: 1		RRCID -> 068906		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 8100		PERF. N/A		
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			193
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965										
UNIVERSITY "15"		WELL #: 1		RRCID -> 120155		COMPL. DATE 01/26/1986		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6914 - 6942		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 3		RRCID -> 185776		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 6896 - 6942		
10		992 N	976	-0-	-16	-0-	976 3	N	-0-			21
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3	N	-0-			21
12		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-			21
01		961 N	890	-0-	-71	-0-	890 3	N	-0-			21
02		868 N	465	-0-	-403	-0-	465 3	N	-0-			21
*03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-			21

UNIVERSITY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 189179		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6862 - 6926		
10		806 N	167	-0-	-639	-0-	165 3	2 9	N	2		72
11		780 N	346	-0-	-434	-0-	346 3		N	-0-		72
12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-		72
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	666 3	7 9	N	6		78
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		78
*03		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-	35 1	43

TANKERSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 191242		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6826 - 6886		
10		372 N	354	-0-	-18	-0-	350 3	4 9	N	4		100
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	430 3	4 9	N	4		104
12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	516 3	2 9	N	2		106
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	409 3	6 9	N	5		111
02		392 N	192	-0-	-200	-0-	189 3	3 9	N	3		114
*03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-	88 1	26

OIL AND GAS DIVISION

UNIVERSITY 53 (CANYON)		//CONT.//		92628 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER	
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965							
UNIVERSITY		WELL #:		105		RRCID -> 192764		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6824	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-	47
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-	47
12		589 N	521	-0-	-68	-0-	521 3		N	-0-	47
01		589 N	569	-0-	-20	-0-	569 3		N	-0-	47
02		504 N	239	-0-	-265	-0-	239 3		N	-0-	47
*03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-	47

WALES		WELL #:		108		RRCID -> 193336		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6813 - 6865	
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	21
11		240 N	195	-0-	-45	-0-	195 3		N	-0-	21
12		248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3		N	-0-	21
01		217 N	159	-0-	-58	-0-	159 3		N	-0-	21
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-		N	-0-	21
03		217 N	59	-0-	-158	-0-	59 3		N	-0-	21

UPP OPERATING, LLC		WELL #:		875310		RRCID -> 093359		COMPL. DATE 04/19/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 7205	
UNIVERSITY 53-21B		1									
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	8
11		180 N	156	-0-	-24	-0-	156 3		N	-0-	8
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		N	-0-	8
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	8
*02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135 3		N	-0-	8
*03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	8

WEST INLAND ENERGY, INC.		WELL #:		910215		RRCID -> 111818		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068	
UNIVERSITY -24-		2									
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-	-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	-0-
*02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WTG EXPLORATION		WELL #:		945220		RRCID -> 264167		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7120 - 7189	
UNIVERSITY "54-4"		1									
10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-	54
11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-	54
12		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-	54
01		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		N	-0-	54
02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		N	-0-	54
03		1829 N	1377	-0-	-452	-0-	1377 3		N	-0-	54

UNIVERSITY 54 (CANYON)		WELL #:		92630 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER	
WTG EXPLORATION		945220									
UNIVERSITY "54-6"		1				RRCID -> 245507		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7177 - 7207	
10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-	105
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-	105
12		899 N	664	-0-	-235	-0-	664 2		N	-0-	105
01		806 N	691	-0-	-115	-0-	691 2		N	-0-	105
02		588 N	553	-0-	-35	-0-	553 2		N	-0-	105
*03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-	105

UPTON RANCH (CANYON)			92716 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TOM GREEN					
RANCHERS RESOURCES INC.			690557											
UPTON "A"			WELL #: 1		RRCID -> 116012		COMPL. DATE 07/11/1982		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4295 - 4301			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPTON, H. C.			WELL #: 4401		RRCID -> 218571		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4474 - 4488			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK)			92875 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
BRP ENERGY, LLC			041519											
PIERCE, ADA			WELL #: 1		RRCID -> 042862		COMPL. DATE 09/15/1967		TOTAL DEPTH 2690		PERF. 2090 - 0			
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE 105			WELL #: 1		RRCID -> 048605		COMPL. DATE 11/23/1967		TOTAL DEPTH 2580		PERF. N/A			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE 43			WELL #: 1		RRCID -> 048606		COMPL. DATE 01/29/1968		TOTAL DEPTH 2464		PERF. N/A			
10	12 N		-0-	-0-	-12					N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N		-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. STATE A			WELL #: 1 U		RRCID -> 053772		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A			
10	620 N	375	-0-	-245	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.// 92875 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519									
PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 054378		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	434 N	181	-0-	-253	-0-	181 2		Y	-0-		-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-		-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	198	-0-	198	198	198 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	135	-0-	135	333	135 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	333			Y	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 062729		COMPL. DATE 06/09/1975		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-	-0-	
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-	-0-	
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	179	-0-	179	179	179 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	122	-0-	122	301	122 2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	301			Y	NO RPT	-0-	

PIERCE, V. I. STATE -A-		WELL #: 4 C		RRCID -> 062953		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A			
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-	-0-	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-	-0-	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	157	-0-	157	157	157 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	107	-0-	107	264	107 2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	264			Y	NO RPT	-0-	

PIERCE, V. I. STATE "A"		WELL #: 5 C		RRCID -> 076784		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2271 - 2305			
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-	-0-	
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-	-0-	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	195	-0-	195	195	195 2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	133	-0-	133	328	133 2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	328			Y	NO RPT	-0-	

PIERCE STATE "A", V.I.		WELL #: 13		RRCID -> 143806		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278			
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	-0-	
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-	-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE "A", V.I.		WELL #: 9 U		RRCID -> 145666		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555			
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-	-0-	
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-	-0-	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-	
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PIERCE STATE "A" V. I.		WELL #: 10 U		RRCID -> 145948		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272			
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-	-0-	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-	-0-	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	-0-	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	-0-	
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

V. I. P. (CLEAR FORK)			//CONT.//	92875 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404								
CHILDRESS, C. C.			WELL #:	201 U	RRCID ->	050652	COMPL. DATE	04/14/1971	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE, V. I. "44"			WELL #:	1	RRCID ->	052210	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2012 - 2434
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE, V. I.			WELL #:	1043 U	RRCID ->	052449	COMPL. DATE	07/15/1971	TOTAL DEPTH	6546	PERF.	N/A
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHILDRESS C "101D"			WELL #:	1 C	RRCID ->	063178	COMPL. DATE	09/09/1968	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	N/A
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE-STATE 106			WELL #:	1	RRCID ->	165086	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	2225 - 2270
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIERCE, V. I. 44			WELL #:	3	RRCID ->	190243	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	2167 - 2212
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3	N	-0-		-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-

V. I. P. (CLEAR FORK)		//CONT.//		92875 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965							
PIERCE-GULF				WELL #: 1	RRCID -> 046976	COMPL. DATE 02/11/1968	TOTAL DEPTH 2800	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	157	-0-	-91	-0-	157 3		N	-0-		98
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		98
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		98
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-		98
02	224 N	75	-0-	-149	-0-	75 3		N	-0-		98
03	248 N	152	-0-	-96	-0-	152 3		N	-0-		98

PIERCE, V. I.				WELL #: 3	RRCID -> 047043	COMPL. DATE 03/24/1968	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A			
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-		-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8 3		N	-0-		-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-

PIERCE, VICTOR				WELL #: 2 C	RRCID -> 048607	COMPL. DATE 02/05/1968	TOTAL DEPTH 2878	PERF. N/A			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAUGHN				93264 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT			
VANCO OIL & GAS CORP.				881484							
VAUGHN, ISABEL -G-				WELL #: 97	RRCID -> 276281	COMPL. DATE 10/26/2010	TOTAL DEPTH 1422	PERF. 1222 - 1335			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT		-0-

VAUGHN (CLEARFORK)				93264 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CROCKETT			
KDM PRODUCTION CO				452995							
VAUGHN "85"				WELL #: 1	RRCID -> 088465	COMPL. DATE 05/21/1980	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 3310 - 3338			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAUGHN, N. (ELLENBURGER)				93266 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: CROCKETT			
RED STAG ENERGY, LLC				697115							
VAUGHAN 83				WELL #: 3	RRCID -> 200341	COMPL. DATE 09/26/2001	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7604 - 7619			
10	DLQ G-10	43	-0-	43	99	43 4		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	40	-0-	40	139	40 4		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	38	-0-	38	177	38 4		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	47	-0-	47	224	47 4		Y	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	224			Y	NO RPT		-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	193			Y	NO RPT		-0-

VELREX (CANYON SAND) DISCOVERY OPERATING, INC. HENDERSON, R. L.		93410 142 220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER								
WELL #: 2		RRCID -> 019379		COMPL. DATE 12/29/1961		TOTAL DEPTH 6453		PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON, R. L. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019380		COMPL. DATE 11/22/1961		TOTAL DEPTH 7202		PERF. N/A							
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224 N	96	-0-	-128	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
HENDERSON, R. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 034431		COMPL. DATE 10/30/1964		TOTAL DEPTH 6720		PERF. N/A							
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	252 N	121	-0-	-131	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
HENDERSON, R. L. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 036552		COMPL. DATE 06/23/1965		TOTAL DEPTH 6704		PERF. N/A							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020 - WELL PLUGGED 12-9-2020																	
HENDERSON, R. L. D		WELL #: 1X		RRCID -> 082549		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6326 - 6338							
10	1395 N	1195	-0-	-200	-0-	-0-	1185	3	10	9	N	9					92
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	3	8	9	N	7					99
12	1736 N	1266	-0-	-470	-0-	-0-	1259	3	7	9	N	6					105
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	3	8	9	N	7					112
02	1176 N	531	-0-	-645	-0-	-0-	529	3	2	9	N	2					114
*03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	3	2	9	N	2					116
HENDERSON, R. L.		WELL #: 2X		RRCID -> 092434		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6370 - 6382							
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224 N	96	-0-	-128	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC DUFF		860965 WELL #: 1079G		RRCID -> 091614		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 5516 - 5815							
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

VELREX (CANYON SAND) TXP, INCORPORATED HENDERSON, R. L.		//CONT.//	93410 142	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER							
			875395														
		WELL #:	3	RRCID ->	035686	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1					36
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					36
12		930 N	922	-0-	-8	-0-	916	2	6	9	N	5	36	1			5
01		930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					5
02		840 N	446	-0-	-394	-0-	446	2			N	-0-					5
03		930 N	365	-0-	-565	-0-	365	2			N	-0-					5

HENDERSON, R. L.		WELL #:	1	RRCID ->	053695	COMPL. DATE	09/24/1972	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	N/A						
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	871	2	10	9	N	9					91
11		896 N	896	-0-	-0-	-0-	879	2	17	9	N	15					106
12		872 N	872	-0-	-0-	-0-	857	2	15	9	N	14	105	1			15
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					15
02		560 N	417	-0-	-143	-0-	417	2			N	-0-					15
03		620 N	342	-0-	-278	-0-	342	2			N	-0-					15

HENDERSON, R. L.		WELL #:	4	RRCID ->	081185	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6502 - 6629						
10		1333 N	1204	-0-	-129	-0-	1202	2	2	9	N	2					65
11		1290 N	1216	-0-	-74	-0-	1212	2	4	9	N	4					69
12		1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1181	2	2	9	N	2					71
01		1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1160	2	45	9	N	41					112
02		1148 N	589	-0-	-559	-0-	576	2	13	9	N	12					124
03		1178 N	501	-0-	-677	-0-	471	2	30	9	N	27					151

VERDAD OIL & GAS CORPORATION ELDORADO		WELL #:	884572 1	RRCID ->	056989	COMPL. DATE	11/29/1973	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	N/A						
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03		434 N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-

VELREX (CISCO 6260) FORTUNE ENERGY, INC. WILLIAMS "1203"		WELL #:	93410 426 278757 2	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER							
		WELL #:	2	RRCID ->	078413	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6310 - 6319						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	6			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS "1157"		WELL #:	1	RRCID ->	078414	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6305 - 6351						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELREX (CISCO 6260)		//CONT.// 93410 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER								
FORTUNE ENERGY, INC.		//CONT.// 278757														
WILLIAMS "1203"		WELL #: 1		RRCID -> 078449		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6377 - 6387								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

WILLIAMS "1157"		WELL #: 3		RRCID -> 183386		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MEADOR, T. C.		556547		RRCID -> 075364		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A								
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

THP OPERATING LLC		857147		RRCID -> 207216		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6350 - 6743								
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	231	2	12	9	N	11					145
*11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	292	2	13	9	Y	12	83	1	2	8	72
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	228	2	1	9	Y	1					73
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					73
02	280 N	168	-0-	-112	-0-	168	2			Y	-0-					73
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					73

MEADOR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 208506		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736								
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
12	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	392 N	237	-0-	-155	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

MEADOR, T.C.		WELL #: 7		RRCID -> 209316		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

VELREX (CISCO 6260)		//CONT.//		93410 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
WILLIAMS, PEARL 1203		WELL #:		1	RRCID -> 170153	COMPL. DATE 07/29/1998	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 6436	- 6461			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-			41
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-			41
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			41
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-			41
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	93 3		N	-0-			41
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			41

WILLIAMS, PEARL "1203 B"		WELL #:		3	RRCID -> 179200	COMPL. DATE 10/02/2000	TOTAL DEPTH 6578	PERF. 6359	- 6521			
10	1209 N	888	-0-	-321	-0-	888 3		N	-0-			-0-
11	1140 N	914	-0-	-226	-0-	914 3		N	-0-			-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
02	840 N	456	-0-	-384	-0-	456 3		N	-0-			-0-
03	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913 3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL "1203"		WELL #:		2	RRCID -> 184163	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6434	- 6460			
10	496 N	164	-0-	-332	-0-	164 3		N	-0-			99
11	480 N	350	-0-	-130	-0-	350 3		N	-0-			99
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			99
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			99
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			99
*03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-			99

TXP, INCORPORATED		WELL #:		875395	RRCID -> 207219	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6803	PERF. 6449	- 6581			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39 1		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2020												

WEST INLAND ENERGY, INC.		WELL #:		910215	RRCID -> 080373	COMPL. DATE 01/18/1979	TOTAL DEPTH 6738	PERF. 6354	- 6502			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1		13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

WILLIAMS, R. S. A		WELL #:		6	RRCID -> 166757	COMPL. DATE 12/04/1997	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 6339	- 6493			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414			N	NO RPT			-0-

VELREX (HENDERSON)		93410 568		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		130432											
ROACH "50"		WELL #: 6		RRCID -> 141591		COMPL. DATE 02/28/1994			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6471 - 6615				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-		-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-		-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	1	1	514	3	Y	-0-		-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-		-0-
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-		-0-

HGN OPERATING I, LLC		383323		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
HENDERSON, R. L.		WELL #: 10		RRCID -> 158278		COMPL. DATE 07/15/1982			TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A				
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-		150
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-		150
12	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-		150
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-		150
02	672 N	539	-0-	-133	-0-	537	3	2	9	N	2		152
*03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	825	3	7	9	N	6		158

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
CASE 57		WELL #: 4		RRCID -> 170066		COMPL. DATE 04/01/1998			TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6469 - 6544				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84

VELREX (HENDERSON UPPER)		93410 710		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.		130432											
HENDERSON, R. L. "60"		WELL #: 1		RRCID -> 135895		COMPL. DATE 08/08/1990			TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6065 - 6236				
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		92
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		92
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		92
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		92
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		92
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		92

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
FIFTY ONE		WELL #: 2		RRCID -> 159751		COMPL. DATE 08/13/1996			TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6499 - 6576				
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1957	3	32	9	Y	29		128
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1842	3	32	9	Y	29		157
12	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	1593	3	12	9	Y	11	122 1	46
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1879	3	26	9	Y	24		70
02	1400 N	796	-0-	-604	-0-	783	3	13	9	Y	12		82
*03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1918	3	31	9	Y	28		110

RUTH C		220865		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER				
WELL #: 1		RRCID -> 159752		COMPL. DATE 07/20/1996			TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6409 - 6667						
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	177	3	2	9	N	2		116
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	155	3	3	9	N	3		119
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	141	3	3	9	N	3		122
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	166	3	2	9	N	2		124
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	221	3	4	9	N	4		128
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	469	3	20	9	N	18		146

VELREX (HENDERSON UPPER)		//CONT.// 93410 710		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.// 220865									
FIFTY ONE		WELL #: 3		RRCID -> 181749		COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6418 - 6566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	192	3	10 9	N	9	58
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	181	3	10 9	N	9	67
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	157	3	4 9	N	4	27
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	185	3	9 9	N	8	35
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	151	3	4 9	N	4	39
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	189	3	9 9	N	8	47

ROACH B		WELL #: 4		RRCID -> 184169		COMPL. DATE 05/05/2001			TOTAL DEPTH 6777 PERF. 6295 - 6609		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		RRCID -> 138255		COMPL. DATE 01/27/1991			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6642 - 6722		
DEAL 33		WELL #: A 3									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PHILLIPS "1229"		WELL #: 1		RRCID -> 139132		COMPL. DATE 03/05/1991			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833		
10	T. A.	63	-0-	63	140	63	3		Y	-0-	113
11	T. A.	199	-0-	199	339	199	3		Y	-0-	113
12	542 X	203	-0-	-339	-0-	203	3		Y	-0-	113
01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-	113
02	196 N	32	-0-	-164	-0-	32	3		Y	-0-	113
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-	113

VELREX (WOLFCAMP)		93410 780		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER		
VERDAD OIL & GAS CORPORATION		884572									
LUX		WELL #: 1		RRCID -> 119089		COMPL. DATE 09/21/1983			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5344 - 5544		
10	403 N	99	-0-	-304	-0-	99	2		N	-0-	205
11	390 N	217	-0-	-173	-0-	209	2	8 9	N	7	30
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	165	2	6 9	N	5	35
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	173	2	6 9	N	5	40
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2 9	N	2	42
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9 9	N	8	50

CASE		WELL #: 3		RRCID -> 141229		COMPL. DATE 10/01/1982			TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 5545		
10	310 N	122	-0-	-188	-0-	122	2		N	-0-	143
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	251	2	6 9	N	5	148
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	189	2	4 9	N	4	152
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	224	2	7 9	N	6	158
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2 9	N	2	160
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6 9	N	5	165

VELREX, SW. (CANYON) 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
 CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1930 N	506	-0-	-1424	-0-		5	1	501	2	Y	-0-			121
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-		4	1	470	2	Y	-0-			121
12	372 N	333	-0-	-39	-0-		3	1	330	2	Y	-0-			121
01	372 N	232	-0-	-140	-0-		2	1	230	2	Y	-0-			121
02	336 N	216	-0-	-120	-0-		2	1	214	2	Y	-0-			121
03	341 N	63	-0-	-278	-0-		1	1	62	2	Y	-0-			121

CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6644 - 6662

10	DLQ G-10	30	-0-	30	109		30	2			Y	-0-			54
11	DLQ G-10	26	-0-	26	135		26	2			Y	-0-			54
12	DLQ G-10	24	-0-	24	159		24	2			Y	-0-			54
01	182 N	23	-0-	-159	-0-		23	2			Y	-0-			54
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2			Y	-0-			54
03	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2			Y	-0-			54

RWA, LLC 687608
 DE LONG WELL #: 1 RRCID -> 036272 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			77

DE LONG, A. B. WELL #: 1 H RRCID -> 039922 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 6616

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	120						N	NO RPT			-0-

VELREX, SW. (PENN. CONGL.) 93416 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
 CASE, J. I. WELL #: 1 T RRCID -> 037609 COMPL. DATE 11/23/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP) 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 RIC WELL #: 2 RRCID -> 043169 COMPL. DATE 01/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5612

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2020 - WELL PLUGGED 11-16-20															

DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 184170 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5561 - 5571

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11-25-20															

VELREX, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
 TXP, INCORPORATED 875395
 MEADOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 212952 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5232 - 5262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	800	-0-	-161	-0-	800 2		N	-0-			-0-
11	810 N	780	-0-	-30	-0-	780 2		N	-0-			-0-
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	784 2		N	-0-			-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			-0-
02	728 N	626	-0-	-102	-0-	626 2		N	-0-			-0-
03	775 N	346	-0-	-429	-0-	346 2		N	-0-			-0-

VENADO (WOLFCAMP) 93438 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
 OXY USA INC. 630591
 STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 067343 COMPL. DATE 02/01/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
 LOW-END OIL LLC 510360
 JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017

W. J. B. (CANYON) 94314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
 OXY USA INC. 630591
 THOMSON, THAD A., JR., ET AL -C- WELL #: 1 RRCID -> 047769 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
02	308 N	243	-0-	-65	-0-	243 2		N	-0-			-0-
03	310 N	120	-0-	-190	-0-	120 2		N	-0-			-0-

THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

10	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2		N	-0-			66
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	14 2		N	-0-			66
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			66
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			66
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			66
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			66

THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818

10	434 N	358	-0-	-76	-0-	358 2		N	-0-			-0-
11	540 N	361	-0-	-179	-0-	361 2		N	-0-			-0-
12	496 N	355	-0-	-141	-0-	355 2		N	-0-			-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
03	341 N	119	-0-	-222	-0-	119 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

W.O.D. (CANYON)		94353 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
WELL #:	1	RRCID ->	084348	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6755 - 6788		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 3		N	-0-		20
11	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 3		N	-0-		20
12	155 N	51	-0-	-104	-0-	51 3		N	-0-		20
01	155 N	39	-0-	-116	-0-	39 3		N	-0-		20
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		20
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		20

WELL #:	2	RRCID ->	085021	COMPL. DATE	08/26/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6759 - 6817		
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	463 3	3 9	N	3		92
11	480 N	409	-0-	-71	-0-	401 3	8 9	N	7	73 1	26
12	341 N	269	-0-	-72	-0-	268 3	1 9	N	1		27
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	410 3	3 9	N	3		30
02	392 N	319	-0-	-73	-0-	316 3	3 9	N	3		33
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	464 3	2 9	N	2		35

WELL #:	1	RRCID ->	091035	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	6731 - 6765		
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	406 3	4 9	N	4		117
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	305 3	3 9	N	3		120
12	310 N	212	-0-	-98	-0-	209 3	3 9	N	3		123
01	403 N	328	-0-	-75	-0-	326 3	2 9	N	2		125
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	326 3	2 9	N	2		127
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429 3	4 9	N	4		131

WELL #:	1	RRCID ->	098884	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6906 - 6936		
10	279 N	137	-0-	-142	-0-	137 3		N	-0-		79
11	270 N	102	-0-	-168	-0-	102 3		N	-0-		79
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		79
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		79
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		79
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		79

WELL #:	1	RRCID ->	100286	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	6927 - 6957		
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-
12	434 N	302	-0-	-132	-0-	302 3		N	-0-		-0-
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 3		N	-0-		-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-

WELL #:	1	RRCID ->	105334	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	6789 - 6965		
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3		N	-0-		-0-
12	310 N	209	-0-	-101	-0-	209 3		N	-0-		-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		-0-

WELL #:	1	RRCID ->	110878	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7036 - 7052		
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		41
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	251 3		N	-0-		41
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206 3		N	-0-		41
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		41
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		41
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		41

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SCHLEICHER			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
WELL #:	1	RRCID ->	128013	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	6876	-	6900	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-			

LIN "I"		WELL #:		1	RRCID ->	130714	COMPL. DATE	04/06/1989	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7042 - 7064
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3	N	-0-		-0-	
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
12	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		-0-	
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-	
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-	

LIN B		WELL #:		1	RRCID ->	131038	COMPL. DATE	04/04/1989	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6521 - 6570
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	227	3	13 9 N	12		74	
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	222	3	12 9 N	11		85	
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	256	3	7 9 N	6		91	
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	280	3	12 9 N	11	62 1	40	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2 9 N	2		42	
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	256	3	11 9 N	10		52	

LIN "K"		WELL #:		1	RRCID ->	136244	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6899 - 7183
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	201	3	6 9 N	5		165	
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	105	3	4 9 N	4		169	
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	52	3	6 9 N	5		174	
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3	N	-0-		174	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	N		N	-0-		174	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	N		N	-0-		174	

LIN L		WELL #:		1	RRCID ->	143221	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	6746 - 6978
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-		17	
11	600 N	448	-0-	-152	-0-	448	3	N	-0-		17	
12	589 N	261	-0-	-328	-0-	261	3	N	-0-		17	
01	651 N	520	-0-	-131	-0-	520	3	N	-0-		17	
02	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3	N	-0-		17	
*03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		17	

LIN AY		WELL #:		1	RRCID ->	143222	COMPL. DATE	10/28/1992	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	6905 - 7028
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	200	3	3 9 N	3		43	
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	136	3	2 9 N	2		45	
12	217 N	58	-0-	-159	-0-	56	3	2 9 N	2		47	
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	186	3	4 9 N	4		51	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	N		N	-0-		51	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	N		N	-0-		51	

LIN AZ		WELL #:		1	RRCID ->	143416	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6568 - 6921
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	358	3	11 9 Y	10		55	
11	300 N	248	-0-	-52	-0-	239	3	9 9 Y	8		63	
12	279 N	147	-0-	-132	-0-	146	3	1 9 Y	1		64	
01	372 N	286	-0-	-86	-0-	279	3	7 9 Y	6		70	
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	301	3	3 9 Y	3		73	
*03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	365	3	7 9 Y	6		79	

OIL AND GAS DIVISION

W.O.D. (CANYON)		//CONT.//		94353 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SCHLEICHER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865										
LIN H		WELL #:		2	RRCID ->	175075	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6895 - 6990		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	372	3	7	9	N	6			169
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	336	3	4	9	N	4			173
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	331	3	6	9	N	5			178
01	372 N	370	-0-	-2	-0-	364	3	6	9	N	5			183
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	N	3			186
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	622	3	18	9	N	16	167	1	35

LIN AY		WELL #:		2	RRCID ->	185191	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6814 - 6848		
10	217 N	103	-0-	-114	-0-	96	3	7	9	Y	6			35
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	83	3	6	9	Y	5			40
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	82	3	1	9	Y	1			41
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	Y	4			45
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	Y	2			47
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4	9	Y	4			51

WALKER-GRANT (STRAWN)		94766 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCCULLOCH					
WALKER, LARRY W.		892645												
WALKER, GILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	019042	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDLAW THREE (WOLFCAMP 5800)		95215 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: IRION					
WALBET, INC.		891734												
WARDLAW A		WELL #:		1	RRCID ->	069532	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A		
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-

WATSON RANCH (CANYON)		95495 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CROCKETT					
PERDIDO ENERGY, LLC		653223												
ARLEDGE		WELL #:		1016	RRCID ->	104062	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	15621	PERF.	4664 - 5344		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
*02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE STATE		WELL #:		2	RRCID ->	168461	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3576 - 4330		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATSON RANCH (CANYON)										//CONT.// 95495 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
PERDIDO ENERGY, LLC										//CONT.// 653223							
ARLEDGE, PHILLIP										WELL #: 4102		RRCID -> 168663		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3334 - 3352	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

ARLEDGE RANCHES										WELL #: 1701		RRCID -> 169981		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

WEST BAY (HARKEY SAND)										96498 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCHLEICHER	
SMC OIL & GAS, INC.										789634							
ARROTT, GRACE										WELL #: 1		RRCID -> 145922		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5354 - 5362	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104			
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104			
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104			
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104			
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104			
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104			

WHITEHEAD (ELLENBURGER)										96929 190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CROCKETT	
UPP OPERATING, LLC										875310							
SUDDERTH, J.F. & M.E. "D"										WELL #: 3		RRCID -> 153687		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9562 - 9684	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

VALLIANT, L. R.										WELL #: 1SW		RRCID -> 210189		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9200	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

WHITEHEAD (STRAWN)										96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
BRP ENERGY, LLC										041519							
GRANGER BLUFF										WELL #: 1101		RRCID -> 174175		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8557 - 8639	
10	434 N		37	-0-	-397	-0-	35	2	2	9	N	2		2			
11	74 N		74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		2			
12	439 N		439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		2			
01	589 N		589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-		2			
02	260 N		260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-		2			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2			

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
BRP ENERGY, LLC		//CONT.// 041519										
GRANGER BLUFF "A"		WELL #: 4201		RRCID -> 175422		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 8616				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GRANGER BLUFF "A"		WELL #: 4202		RRCID -> 177685		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8739 - 8825				
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-	
12	527 N	229	-0-	-298	-0-	229	2	N	-0-		-0-	
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		-0-	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GRANGER BLUFF		WELL #: 1102		RRCID -> 180217		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700				
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-	
11	990 N	167	-0-	-823	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-		-0-	
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-		-0-	
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CYCLONE EXPLORATION, INC.		195844		RRCID -> 112683		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8214 - 8271				
VALLIANT, LEE ROY		WELL #: 1										
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		RRCID -> 141127		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8302 - 8943				
NICKS, GERALD		WELL #: 3										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87	1	225	3	N	-0-	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	79	1	165	3	N	-0-	
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-	

HENRY PETROLEUM LLC		378641		RRCID -> 018653		COMPL. DATE 03/15/1962		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8680 - 8684				
GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 1										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.// 378641											
HILL, WESS		WELL #: 1		RRCID -> 018849		COMPL. DATE 03/19/1963		TOTAL DEPTH 9598 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HILL, WESS		WELL #: 2		RRCID -> 034939		COMPL. DATE 12/28/1964		TOTAL DEPTH 8760 PERF. N/A					
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
02	392 N	274	-0-	-118	-0-	274	2		N	-0-			-0-
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2		N	-0-			-0-
HILL, WESS		WELL #: 5		RRCID -> 076276		COMPL. DATE 01/30/1978		TOTAL DEPTH 8791 PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	496 N	179	-0-	-317	-0-	179	2		N	-0-			-0-
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
*03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 2		RRCID -> 126617		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GLASSCOCK, T. E.		WELL #: 3		RRCID -> 127378		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HILL, WESS		WELL #: 6		RRCID -> 128365		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 8770					
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
*03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
GLASSCOCK, T. E. "14"		WELL #: 4		RRCID -> 128474		COMPL. DATE 09/17/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8828 - 8944					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
HILL, WESS		WELL #:		8	RRCID ->	130351	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 7081 -	8473	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		837 N	693	-0-	-144	-0-	693 2		N	-0-			-0-
11		840 N	745	-0-	-95	-0-	745 2		N	-0-			-0-
12		651 N	609	-0-	-42	-0-	609 2		N	-0-			-0-
01		682 N	666	-0-	-16	-0-	666 2		N	-0-			-0-
02		700 N	440	-0-	-260	-0-	440 2		N	-0-			-0-
03		620 N	531	-0-	-89	-0-	531 2		N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		9	RRCID ->	130352	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	9114	PERF. 8213 -	8792	
10		465 N	400	-0-	-65	-0-	400 2		N	-0-			-0-
11		450 N	389	-0-	-61	-0-	389 2		N	-0-			-0-
12		465 N	357	-0-	-108	-0-	357 2		N	-0-			-0-
01		403 N	144	-0-	-259	-0-	144 2		N	-0-			-0-
02		364 N	166	-0-	-198	-0-	166 2		N	-0-			-0-
03		372 N	201	-0-	-171	-0-	201 2		N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		10	RRCID ->	186355	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8290 -	8656	
10		403 N	373	-0-	-30	-0-	373 2		N	-0-			-0-
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
12		341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-			-0-
01		372 N	291	-0-	-81	-0-	291 2		N	-0-			-0-
02		392 N	196	-0-	-196	-0-	196 2		N	-0-			-0-
03		310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2		N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		11	RRCID ->	192589	COMPL. DATE	11/28/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8430 -	8444	
10		775 N	755	-0-	-20	-0-	755 2		N	-0-			-0-
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
12		775 N	653	-0-	-122	-0-	653 2		N	-0-			-0-
01		744 N	739	-0-	-5	-0-	739 2		N	-0-			-0-
02		756 N	502	-0-	-254	-0-	502 2		N	-0-			-0-
03		651 N	606	-0-	-45	-0-	606 2		N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		12	RRCID ->	197847	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8519 -	8546	
10		682 N	178	-0-	-504	-0-	178 2		N	-0-			-0-
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-			-0-
*03		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		13	RRCID ->	204281	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 8588 -	8618	
10		3224 X	1365	-0-	-1859	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
11		2610 X	1385	-0-	-1225	-0-	1385 2		N	-0-			-0-
12		2697 X	1659	-0-	-1038	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
01		2356 X	2182	-0-	-174	-0-	2182 2		N	-0-			-0-
02		2072 X	1997	-0-	-75	-0-	1997 2		N	-0-			-0-
*03		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N	-0-			-0-

HILL, WESS		WELL #:		14	RRCID ->	204282	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8284 -	8294	
10		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2		N	-0-			-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
03		713 N	539	-0-	-174	-0-	539 2		N	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
 HILL, WESS WELL #: 4 RRCID -> 205458 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8545 - 8552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	713 N	470	-0-	-243	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	906	-0-	-214	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 16 RRCID -> 207539 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8402 - 8870

10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	560 N	272	-0-	-288	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	434 N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 207540 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC 825820
 ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 074482 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 085953 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8467 - 8602

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC				875310							
ALFORD, MARGARET F. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 065892	COMPL. DATE	02/11/1976	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	34 1	769 2	N	-0-	-0-	
11	780 N	772	-0-	-8	-0-	37 1	735 2	N	-0-	-0-	
12	806 N	805	-0-	-1	-0-	34 1	771 2	N	-0-	-0-	
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	37 1	806 2	N	-0-	-0-	
*02	728 N	671	-0-	-57	-0-	14 1	657 2	N	-0-	-0-	
*03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-	-0-	

MORRISS BROTHERS		WELL #:		1	RRCID -> 066555	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	N/A
10	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 2		Y	-0-	-0-	
11	480 N	400	-0-	-80	-0-	400 2		Y	-0-	-0-	
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	445 2		Y	-0-	-0-	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-	-0-	
*02	364 N	324	-0-	-40	-0-	324 2		Y	-0-	-0-	
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	381 2		Y	-0-	-0-	

RENFRO, BETTY FAYE -C-		WELL #:		1	RRCID -> 066602	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	N/A
10	620 N	579	-0-	-41	-0-	41 1	538 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	44 1	515 3	Y	1		1
						1 9					
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	49 1	557 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	51 1	592 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
*02	532 N	525	-0-	-7	-0-	43 1	482 3	Y	-0-		1
03	620 N	513	-0-	-107	-0-	40 1	472 3	Y	1	1 1	1
						1 9					

JOHANSEN, MARJORY R.		WELL #:		1	RRCID -> 067258	COMPL. DATE	07/10/1976	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	N/A
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		Y	-0-	-0-	
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2		Y	-0-	-0-	
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		Y	-0-	-0-	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-	-0-	
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-	-0-	
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		Y	-0-	-0-	

SUDDERTH, J. F. & M. E. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 067279	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8868 - 0
10	744 X	717	-0-	-27	-0-	717 2		Y	-0-	-0-	
11	720 X	697	-0-	-23	-0-	697 2		Y	-0-	-0-	
12	744 X	686	-0-	-58	-0-	8 1	678 2	Y	-0-	-0-	
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	54 1	639 2	Y	-0-	-0-	
*02	644 N	589	-0-	-55	-0-	81 1	508 2	Y	-0-	-0-	
*03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	112 1	671 2	Y	-0-	-0-	

BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA		WELL #:		1	RRCID -> 068674	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	N/A
10	1209 N	1048	-0-	-161	-0-	45 1	1003 2	N	-0-	-0-	
11	1140 N	996	-0-	-144	-0-	48 1	948 2	N	-0-	-0-	
12	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	43 1	973 2	N	-0-	-0-	
01	1054 N	956	-0-	-98	-0-	42 1	914 2	N	-0-	-0-	
*02	924 N	667	-0-	-257	-0-	14 1	653 2	N	-0-	-0-	
03	1023 N	696	-0-	-327	-0-	696 2		N	-0-	-0-	

WHITEHEAD (STRAWN)			//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC			//CONT.//		875310								
MORRISS BROTHERS "E"			WELL #:		1	RRCID -> 069028		COMPL. DATE 11/09/1976		TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE				
10		1333 N	1185	-0-	-148	-0-	1185 2			Y	-0-		-0-
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2			Y	-0-		-0-
12		1333 N	1299	-0-	-34	-0-	1299 2			Y	-0-		-0-
01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2			Y	-0-		-0-
*02		1204 N	1100	-0-	-104	-0-	1100 2			Y	-0-		-0-
03		1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1199 2			Y	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS "D"			WELL #:		1	RRCID -> 069153		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH	9360	PERF. N/A	
10		T. A.	138	-0-	138	1461	138 2			Y	-0-		-0-
11		T. A.	131	-0-	131	1592	131 2			Y	-0-		-0-
12		T. A.	134	-0-	134	1726	134 2			Y	-0-		-0-
01		T. A.	138	-0-	138	1864	138 2			Y	-0-		-0-
*02		1984 X	120	-0-	-1864	-0-	120 2			Y	-0-		-0-
*03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			Y	-0-		-0-

BROWN, JACK W. A.			WELL #:		1	RRCID -> 069581		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH	8990	PERF. N/A	
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	57 1	760 3		Y	-0-		-0-
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	195 1	720 3		Y	-0-		-0-
12		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	294 1	715 3		Y	-0-		-0-
01		804 N	804	-0-	-0-	-0-	42 1	762 3		Y	-0-		-0-
*02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	71 1	647 3		Y	-0-		-0-
*03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	43 1	737 3		Y	-0-		-0-

BROWN, JACK W. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 069582		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH	9200	PERF. N/A	
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3		Y	-0-		-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3		Y	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 3		Y	-0-		-0-
01		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3			Y	-0-		-0-
*02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3		Y	-0-		-0-
03		10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3			Y	-0-		-0-

KARNES, W.H. "B"			WELL #:		2	RRCID -> 069744		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH	9960	PERF. N/A	
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			Y	-0-		-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			Y	-0-		-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			Y	-0-		-0-
01		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2			Y	-0-		-0-
*02		252 N	221	-0-	-31	-0-	221 2			Y	-0-		-0-
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2			Y	-0-		-0-

WHITEHEAD 2			WELL #:		6	RRCID -> 070569		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH	8770	PERF. N/A	
10		465 N	459	-0-	-6	-0-	32 1	427 3		Y	-0-		-0-
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	110 1	405 3		Y	-0-		-0-
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	172 1	417 3		Y	-0-		-0-
01		465 N	450	-0-	-15	-0-	24 1	426 3		Y	-0-		-0-
*02		448 N	365	-0-	-83	-0-	36 1	329 3		Y	-0-		-0-
03		496 N	433	-0-	-63	-0-	24 1	409 3		Y	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS			WELL #:		2	RRCID -> 073212		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A	
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			Y	-0-		-0-
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2			Y	-0-		-0-
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			Y	-0-		-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			Y	-0-		-0-
*02		168 N	146	-0-	-22	-0-	146 2			Y	-0-		-0-
03		217 N	132	-0-	-85	-0-	132 2			Y	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MORRISS BROTHERS		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A										
10	806 N	790	-0-	-16	-0-	790 2		Y	-0-	-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		Y	-0-	-0-
12	806 N	776	-0-	-30	-0-	776 2		Y	-0-	-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		Y	-0-	-0-
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		Y	-0-	-0-
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	773 2		Y	-0-	-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A										
10	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	43 1	970 2	N	-0-	-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	50 1	980 2	N	-0-	-0-
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	46 1	1026 2	N	-0-	-0-
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	49 1	1074 2	N	-0-	-0-
*02	952 N	779	-0-	-173	-0-	16 1	763 2	N	-0-	-0-
03	1085 N	918	-0-	-167	-0-	918 2		N	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584										
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-	-0-
*02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166 2		Y	-0-	-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-	-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780										
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-	-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-	-0-
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2		Y	-0-	-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		Y	-0-	-0-
*02	336 N	289	-0-	-47	-0-	289 2		Y	-0-	-0-
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	358 2		Y	-0-	-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 1 RRCID -> 082602 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781										
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	2 1	47 2	N	-0-	-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	4 1	72 2	N	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	77 2	N	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3 1	74 2	N	-0-	-0-
*02	84 N	65	-0-	-19	-0-	1 1	64 2	N	-0-	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-	-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554										
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	116 2	N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	N	-0-	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6 1	138 2	N	-0-	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	N	-0-	-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2 1	108 2	N	-0-	-0-
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-	-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT												
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310												
SUDDERTH, J. F. & M. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 085100 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8790 - 9074												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1550 X	1074	-0-	-476	-0-	1074	2	Y	-0-		-0-
11		1500 X	985	-0-	-515	-0-	985	2	Y	-0-		-0-
12		1426 X	1205	-0-	-221	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	-0-	1089	-0-
*02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	134	1	Y	-0-	847	-0-
03		1209 N	736	-0-	-473	-0-	105	1	Y	-0-	631	-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 1 RRCID -> 086156 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8673 - 8709												
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-		-0-
11		240 N	160	-0-	-80	-0-	160	2	Y	-0-		-0-
12		248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2	Y	-0-		-0-
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	Y	-0-		-0-
*02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-		-0-
*03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 8577												
10		465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2	Y	-0-		-0-
11		450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2	Y	-0-		-0-
12		465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2	Y	-0-		-0-
01		465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2	Y	-0-		-0-
*02		420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2	Y	-0-		-0-
03		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2	Y	-0-		-0-

ALFORD, MARGARET F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 8755												
10		372 N	356	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-	341	-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	323	-0-
12		372 N	339	-0-	-33	-0-	14	1	N	-0-	325	-0-
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	336	-0-
*02		308 N	294	-0-	-14	-0-	6	1	N	-0-	288	-0-
03		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 3 RRCID -> 088027 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8676 - 8686												
10		279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2	Y	-0-		-0-
11		240 N	150	-0-	-90	-0-	150	2	Y	-0-		-0-
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2	Y	-0-		-0-
01		248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2	Y	-0-		-0-
*02		140 N	2	-0-	-138	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
03		155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2	Y	-0-		-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 1 RRCID -> 088663 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8458 - 8770												
10		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	58	1	N	-0-	1300	-0-
11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-	1265	-0-
12		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-	1312	-0-
01		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	1347	-0-
*02		1232 N	1228	-0-	-4	-0-	25	1	N	-0-	1203	-0-
*03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-		-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B" WELL #: 1 RRCID -> 088664 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 8410 - 8701												
10		279 N	198	-0-	-81	-0-	8	1	N	-0-	190	-0-
11		240 N	187	-0-	-53	-0-	9	1	N	-0-	178	-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	238	-0-
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	233	-0-
*02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	195	-0-
*03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MORRISS BROTHERS -A-		//CONT.// 96929 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		//CONT.// 875310								
		WELL #: 4	RRCID -> 088814	COMPL. DATE 07/25/1980	TOTAL DEPTH 8979	PERF. 8478	-		8494	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			-0-	
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			-0-	
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			-0-	
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			-0-	
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2			-0-	
*03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2			-0-	

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C"		WELL #: 1	RRCID -> 089067	COMPL. DATE 08/11/1980	TOTAL DEPTH 8884	PERF. 8503	-		8809	
10	2294 N	2003	-0-	-291	-0-	86 1	1917 2	N	-0-	
11	2040 N	1900	-0-	-140	-0-	92 1	1808 2	N	-0-	
12	2077 N	1917	-0-	-160	-0-	82 1	1835 2	N	-0-	
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	91 1	1983 2	N	-0-	
*02	1764 N	1613	-0-	-151	-0-	33 1	1580 2	N	-0-	
*03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		N	-0-	

MCMULLAN RANCH "A"		WELL #: 69	RRCID -> 114397	COMPL. DATE 12/21/1984	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8644	-		8895	
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	23 1	509 2	N	-0-	
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	27 1	524 2	N	-0-	
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	23 1	513 2	N	-0-	
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	24 1	528 2	N	-0-	
*02	504 N	375	-0-	-129	-0-	8 1	367 2	N	-0-	
*03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-	

JOHANSEN "A"		WELL #: 80	RRCID -> 117470	COMPL. DATE 07/01/1985	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8642	-		8759	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-	
*02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2		Y	-0-	
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-	

MORRISS BROTHERS RANCH "G"		WELL #: 99	RRCID -> 117734	COMPL. DATE 07/27/1985	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8627	-		8985	
10	1984 N	1679	-0-	-305	-0-	1679 2		Y	-0-	
11	1920 N	1852	-0-	-68	-0-	1852 2		Y	-0-	
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		Y	-0-	
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		Y	-0-	
*02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		Y	-0-	
*03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		Y	-0-	

NOBLES RANCH "A"		WELL #: 71	RRCID -> 118135	COMPL. DATE 08/24/1985	TOTAL DEPTH 9397	PERF. 8564	-		8965	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		Y	-0-	
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		Y	-0-	
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2		Y	-0-	
01	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 2		Y	-0-	
*02	84 N	47	-0-	-37	-0-	47 2		Y	-0-	
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-	

MORRISS BROS. RANCH "F"		WELL #: 100	RRCID -> 118522	COMPL. DATE 10/03/1985	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8090	-		8098	
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		Y	-0-	
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 2		Y	-0-	
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-	
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-	
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-	
*03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		Y	-0-	

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC NOBLES RANCH "B"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
		WELL #: 76	RRCID -> 118583	COMPL. DATE 09/24/1985	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8740	-		9072			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 2		Y	-0-			-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-			-0-
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 2		Y	-0-			-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-			-0-
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-			-0-
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	550 2		Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "C"		WELL #: 77	RRCID -> 118584	COMPL. DATE 09/09/1985	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 8528	-		8888			
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		Y	-0-			-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			-0-
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "H"		WELL #: 102	RRCID -> 119090	COMPL. DATE 11/01/1985	TOTAL DEPTH 9346	PERF. 8569	-		8940			
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
*02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "I"		WELL #: 101	RRCID -> 119091	COMPL. DATE 11/09/1985	TOTAL DEPTH 9327	PERF. 8575	-		8898			
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "A"		WELL #: 118	RRCID -> 120121	COMPL. DATE 01/13/1986	TOTAL DEPTH 9505	PERF. 8715	-		8965			
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		Y	-0-			-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2		Y	-0-			-0-
12	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2		Y	-0-			-0-
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 2		Y	-0-			-0-
*02	392 N	315	-0-	-77	-0-	315 2		Y	-0-			-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2		Y	-0-			-0-

NOBLES RANCH "C"		WELL #: 119	RRCID -> 120122	COMPL. DATE 02/03/1986	TOTAL DEPTH 9311	PERF. 8611	-		9011			
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
*02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		Y	-0-			-0-

MORRISS BROS. RANCH "B"		WELL #: 120	RRCID -> 120439	COMPL. DATE 03/07/1986	TOTAL DEPTH 9534	PERF. 8744	-		9406			
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		Y	-0-			-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 2		Y	-0-			-0-
*02	252 N	241	-0-	-11	-0-	241 2		Y	-0-			-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2		Y	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC JOHANSEN "D"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 125		RRCID -> 121933		COMPL. DATE 07/04/1986			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	Y	-0-		-0-
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2	Y	-0-		-0-
12	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2	Y	-0-		-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	Y	-0-		-0-
*02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	Y	-0-		-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	Y	-0-		-0-

JOHANSEN "C"		WELL #: 124		RRCID -> 122488		COMPL. DATE 09/25/1986			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982		
10	T. A.	11	-0-	11	117	11	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	11	-0-	11	128	11	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	14	-0-	14	142	14	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	13	-0-	13	155	13	2	Y	-0-		-0-
*02	166 X	11	-0-	-155	-0-	11	2	Y	-0-		-0-
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	Y	-0-		-0-

BEASLEY RANCH "A"		WELL #: 73		RRCID -> 122815		COMPL. DATE 11/16/1986			TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778		
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	25	1	N	-0-		-0-
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	27	1	N	-0-		-0-
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	24	1	N	-0-		-0-
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	24	1	N	-0-		-0-
*02	532 N	327	-0-	-205	-0-	7	1	N	-0-		-0-
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		-0-

MCMULLAN RANCH "B"		WELL #: 74		RRCID -> 122991		COMPL. DATE 04/10/1986			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992		
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	9	1	N	-0-		-0-
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	8	1	N	-0-		-0-
12	248 N	171	-0-	-77	-0-	7	1	N	-0-		-0-
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	8	1	N	-0-		-0-
*02	168 N	156	-0-	-12	-0-	3	1	N	-0-		-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-

MCMULLEN "D"		WELL #: 111		RRCID -> 123974		COMPL. DATE 03/19/1987			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709		
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-
12	589 N	501	-0-	-88	-0-	21	1	N	-0-		-0-
01	589 N	507	-0-	-82	-0-	22	1	N	-0-		-0-
*02	532 N	359	-0-	-173	-0-	7	1	N	-0-		-0-
*03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-		-0-

BEASLEY RANCH "C"		WELL #: 138		RRCID -> 124070		COMPL. DATE 04/27/1987			TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897		
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	11	1	N	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	10	1	N	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
*02	252 N	211	-0-	-41	-0-	4	1	N	-0-		-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 124071		COMPL. DATE 04/06/1987			TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 8805		
10	1922 N	1854	-0-	-68	-0-	79	1	N	-0-		-0-
11	1800 N	1770	-0-	-30	-0-	86	1	N	-0-		-0-
12	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	78	1	N	-0-		-0-
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-		-0-
*02	1652 N	1615	-0-	-37	-0-	33	1	N	-0-		-0-
*03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC BROWN RANCH "A"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 139	RRCID -> 124556	COMPL. DATE 06/15/1987	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8830	-		9086	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	Y	-0-		-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	Y	-0-		-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	Y	-0-		-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	Y	-0-		-0-
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	Y	-0-		-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	Y	-0-		-0-

MCMULLEN "E"		WELL #: 137	RRCID -> 124722	COMPL. DATE 06/22/1987	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 8418	-		8628	
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	31 1	693 2	Y	-0-	-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	34 1	658 2	Y	-0-	-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	31 1	690 2	Y	-0-	-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	32 1	708 2	Y	-0-	-0-
*02	644 N	634	-0-	-10	-0-	13 1	621 2	Y	-0-	-0-
03	713 N	505	-0-	-208	-0-	505 2	Y	-0-		-0-

BEASLEY "B"		WELL #: 109	RRCID -> 124723	COMPL. DATE 07/09/1987	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8781	-		9005	
10	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	52 1	1162 2	N	-0-	-0-
11	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	56 1	1088 2	N	-0-	-0-
12	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	51 1	1144 2	N	-0-	-0-
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	54 1	1171 2	N	-0-	-0-
*02	1064 N	1053	-0-	-11	-0-	22 1	1031 2	N	-0-	-0-
03	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1197 2	N	-0-		-0-

NOBLES RANCH "D"		WELL #: 121	RRCID -> 125005	COMPL. DATE 08/11/1987	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8563	-		9067	
10	T. A.	1548	-0-	1548	14724	1548 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	1447	-0-	1447	16171	1447 2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	1426	-0-	1426	17597	1426 2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	1414	-0-	1414	19011	1414 2	Y	-0-		-0-
*02	20137 X	1126	-0-	-19011	-0-	1126 2	Y	-0-		-0-
03	1550 X	1420	-0-	-130	-0-	1420 2	Y	-0-		-0-

ALFORD "B"		WELL #: 110	RRCID -> 125082	COMPL. DATE 08/19/1987	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8580	-		8781	
10	620 N	599	-0-	-21	-0-	26 1	573 2	N	-0-	-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28 1	545 2	N	-0-	-0-
12	620 N	586	-0-	-34	-0-	25 1	561 2	N	-0-	-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	27 1	582 2	N	-0-	-0-
*02	532 N	489	-0-	-43	-0-	10 1	479 2	N	-0-	-0-
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		-0-

MCMULLAN "F"		WELL #: 145	RRCID -> 125152	COMPL. DATE 09/11/1987	TOTAL DEPTH 9121	PERF. 8591	-		8746	
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18 1	412 2	N	-0-	-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18 1	360 2	N	-0-	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19 1	438 2	N	-0-	-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	18 1	392 2	N	-0-	-0-
*02	336 N	210	-0-	-126	-0-	4 1	206 2	N	-0-	-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2	N	-0-		-0-

BEASLEY "D"		WELL #: 151	RRCID -> 125310	COMPL. DATE 09/22/1987	TOTAL DEPTH 9602	PERF. 8928	-		9370	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8 1	187 2	N	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 2	N	-0-	-0-
12	248 N	170	-0-	-78	-0-	7 1	163 2	N	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 2	N	-0-	-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3 1	143 2	N	-0-	-0-
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC BROWN RANCH "B"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 146		RRCID -> 125543		COMPL. DATE 09/26/1987			TOTAL DEPTH 9411			PERF. 8753 - 9167		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

		WELL #: 147		RRCID -> 125658		COMPL. DATE 09/30/1987			TOTAL DEPTH 9429			PERF. 8751 - 9344		
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
*02	224 N	197	-0-	-27	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-

		WELL #: 157		RRCID -> 125659		COMPL. DATE 10/05/1987			TOTAL DEPTH 9227			PERF. 8672 - 8838		
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	17	1	382	2	N	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	N	-0-			-0-
*02	364 N	333	-0-	-31	-0-	7	1	326	2	N	-0-			-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-

		WELL #: 148		RRCID -> 126286		COMPL. DATE 12/22/1987			TOTAL DEPTH 9416			PERF. 8621 - 9250		
10	527 N	58	-0-	-469	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

		WELL #: 149		RRCID -> 126287		COMPL. DATE 12/16/1987			TOTAL DEPTH 9452			PERF. 8727 - 9012		
10	248 N	174	-0-	-74	-0-	7	1	167	2	N	-0-			-0-
11	210 N	149	-0-	-61	-0-	7	1	142	2	N	-0-			-0-
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	N	-0-			-0-
*02	140 N	98	-0-	-42	-0-	2	1	96	2	N	-0-			-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-

		WELL #: 161		RRCID -> 126464		COMPL. DATE 01/25/1988			TOTAL DEPTH 9520			PERF. 8876 - 9087		
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	2	N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	26	1	594	2	N	-0-			-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	2	N	-0-			-0-
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	11	1	506	2	N	-0-			-0-
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-

		WELL #: 162		RRCID -> 127250		COMPL. DATE 04/07/1988			TOTAL DEPTH 9457			PERF. 8808 - 9141		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC ALFORD RANCH "F"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
		WELL #: 164		RRCID -> 128334		COMPL. DATE 07/17/1988		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 9015 - 9524	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	5 1	110 2	N	-0-		-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	5 1	106 2	N	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	5 1	113 2	N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	5 1	116 2	N	-0-		-0-
*02	112 N	105	-0-	-7	-0-	2 1	103 2	N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		-0-

BEASLEY RANCH "F"		WELL #: 169		RRCID -> 128364		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 9021 - 9401	
10	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	57 1	1276 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	62 1	1213 2	N	-0-		-0-
12	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	54 1	1214 2	N	-0-		-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	61 1	1345 2	N	-0-		-0-
*02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	25 1	1182 2	N	-0-		-0-
*03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K"		WELL #: 126		RRCID -> 128802		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 9213		PERF. 8467 - 8858	
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		Y	-0-		-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-		-0-
*02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-		-0-

SUDDERTH "B"		WELL #: 72		RRCID -> 129270		COMPL. DATE 06/26/1988		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 9049 - 9379	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORRISS BROS. RANCH G		WELL #: 9902		RRCID -> 149175		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8686 - 8892	
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-		-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2		Y	-0-		-0-
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		Y	-0-		-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		Y	-0-		-0-
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-		-0-
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-		-0-

MORRISS BROS. RANCH L		WELL #: 1472		RRCID -> 150953		COMPL. DATE 03/27/1994		TOTAL DEPTH 9337		PERF. 8780 - 8863	
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-		-0-
11	300 N	123	-0-	-177	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
12	310 N	91	-0-	-219	-0-	91 2		Y	-0-		-0-
01	310 N	119	-0-	-191	-0-	119 2		Y	-0-		-0-
*02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 2		Y	-0-		-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		-0-

MORRISS BROTHERS "C"		WELL #: 5		RRCID -> 150954		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8538 - 8940	
10	992 N	981	-0-	-11	-0-	981 2		Y	-0-		-0-
11	960 N	946	-0-	-14	-0-	946 2		Y	-0-		-0-
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	968 2		Y	-0-		-0-
01	992 N	989	-0-	-3	-0-	989 2		Y	-0-		-0-
*02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		Y	-0-		-0-
03	961 N	876	-0-	-85	-0-	876 2		Y	-0-		-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT							
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310													
MORRISS BROTHERS RANCH "I"		WELL #: 1012		RRCID -> 151146		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS BROTHERS "E"		WELL #: 103		RRCID -> 154398		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITEHEAD		WELL #: 802		RRCID -> 161092		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8375 - 8508							
10	682 N	654	-0-	-28	-0-	46	1	608	3	Y	-0-				-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	233	1	860	3	Y	-0-				-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	430	1	1045	3	Y	-0-				-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	3	Y	-0-				-0-
*02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	103	1	947	3	Y	-0-				-0-
*03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	927	3	Y	-0-				-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U		WELL #: 2		RRCID -> 162588		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764							
10	2697 N	2547	-0-	-150	-0-	109	1	2438	2	N	-0-				-0-
11	2490 N	2297	-0-	-193	-0-	112	1	2185	2	N	-0-				-0-
12	2604 N	2548	-0-	-56	-0-	108	1	2440	2	N	-0-				-0-
01	2542 N	2437	-0-	-105	-0-	107	1	2330	2	N	-0-				-0-
*02	2156 N	1832	-0-	-324	-0-	38	1	1794	2	N	-0-				-0-
*03	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-				-0-

WHITEHEAD 2		WELL #: 2		RRCID -> 162693		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMULLEN RANCH "B"		WELL #: 7402		RRCID -> 164215		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760							
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	2	N	-0-				-0-
11	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	49	1	970	2	N	-0-				-0-
12	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	43	1	969	2	N	-0-				-0-
01	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	46	1	1003	2	N	-0-				-0-
*02	952 N	914	-0-	-38	-0-	19	1	895	2	N	-0-				-0-
*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #: 4		RRCID -> 164216		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678							
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	34	1	452	3	N	-0-				-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	160	1	591	3	N	-0-				-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	291	1	706	3	N	-0-				-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	618	3	N	-0-				-0-
*02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	67	1	618	3	N	-0-				-0-
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	593	3	N	-0-				-0-

WHITEHEAD (STRAWN) UPP OPERATING, LLC MCMULLEN "E"		//CONT.// 96929 600 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT		
		WELL #: 1372		RRCID -> 165860		COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	53	1	1198	2	N	-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	N	-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	53	1	1187	2	N	-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1247	2	N	-0-
*02	1148 N	916	-0-	-232	-0-	19	1	897	2	N	-0-
*03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-

MCMULLAN RANCH "A"		WELL #: 6902		RRCID -> 166291		COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670		
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	2	N	-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	N	-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	2	N	-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	2	N	-0-
*02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	18	1	857	2	N	-0-
*03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-

BEASLEY RANCH "A"		WELL #: 7302		RRCID -> 166294		COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892		
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	42	1	938	2	N	-0-
11	930 N	697	-0-	-233	-0-	34	1	663	2	N	-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	47	1	1047	2	N	-0-
01	992 N	588	-0-	-404	-0-	26	1	562	2	N	-0-
*02	644 N	303	-0-	-341	-0-	6	1	297	2	N	-0-
03	1085 N	531	-0-	-554	-0-	531	2			N	-0-

SUDDERTH "B"		WELL #: 7202		RRCID -> 166860		COMPL. DATE 11/11/1997			TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044		
10	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	2	N	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	2	N	-0-
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	14	1	82	2	N	-0-

MCMULLEN "D"		WELL #: 1112		RRCID -> 167624		COMPL. DATE 01/08/1998			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699		
10	589 N	417	-0-	-172	-0-	18	1	399	2	N	-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	N	-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	17	1	380	2	N	-0-
*02	420 N	224	-0-	-196	-0-	5	1	219	2	N	-0-
03	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-

BLOODWORTH 11		WELL #: 1		RRCID -> 168162		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864		
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	85	1	1128	3	N	-0-
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	296	1	1096	3	N	-0-
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	479	1	1164	3	N	-0-
01	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	62	1	1118	3	N	-0-
*02	1176 N	557	-0-	-619	-0-	55	1	502	3	N	-0-
*03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	85	1	1464	3	N	-0-

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 168533		COMPL. DATE 11/09/1997			TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 8780		
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	N	-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	N	-0-
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	17	1	376	2	N	-0-
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	18	1	398	2	N	-0-
*02	364 N	293	-0-	-71	-0-	6	1	287	2	N	-0-
03	403 N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CROCKETT				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310											
ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT		WELL #: 8902		RRCID -> 168626		COMPL. DATE 12/21/1997			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 8802				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	43	1	952	2	N	-0-		-0-
11	930 N	928	-0-	-2	-0-	45	1	883	2	N	-0-		-0-
12	992 N	967	-0-	-25	-0-	41	1	926	2	N	-0-		-0-
*01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	963	2	N	-0-		-0-
*02	868 N	624	-0-	-244	-0-	13	1	611	2	N	-0-		-0-
*03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-		-0-

BLOODWORTH 11				WELL #: 3		RRCID -> 169476		COMPL. DATE 06/13/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485		
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	51	1	678	3	N	-0-		-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	186	1	689	3	N	-0-		-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	328	1	796	3	N	-0-		-0-
*01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	788	3	N	-0-		-0-
*02	728 N	576	-0-	-152	-0-	57	1	519	3	N	-0-		-0-
03	806 N	334	-0-	-472	-0-	18	1	316	3	N	-0-		-0-

BLOODWORTH 11				WELL #: 4		RRCID -> 172923		COMPL. DATE 03/22/1999			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590		
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	33	1	430	3	N	-0-		-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	99	1	367	3	N	-0-		-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	157	1	380	3	N	-0-		-0-
*01	465 N	365	-0-	-100	-0-	19	1	346	3	N	-0-		-0-
*02	448 N	366	-0-	-82	-0-	36	1	330	3	N	-0-		-0-
03	496 N	367	-0-	-129	-0-	20	1	347	3	N	-0-		-0-

WHITEHEAD 2				WELL #: 203		RRCID -> 176174		COMPL. DATE 02/25/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 8450		
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	40	1	522	3	Y	-0-		-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	141	1	521	3	Y	-0-		-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	236	1	574	3	Y	-0-		-0-
*01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	3	Y	-0-		-0-
*02	588 N	420	-0-	-168	-0-	41	1	379	3	Y	-0-		-0-
03	651 N	340	-0-	-311	-0-	19	1	321	3	Y	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 41				WELL #: 1		RRCID -> 177612		COMPL. DATE 03/19/2000			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 8720		
10	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	153	1	2021	3	N	-0-		-0-
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	530	1	1959	3	N	-0-		-0-
12	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	863	1	2096	3	N	-0-		-0-
*01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	118	1	2132	3	N	-0-		-0-
*02	2268 N	2142	-0-	-126	-0-	211	1	1931	3	N	-0-		-0-
03	2511 N	2190	-0-	-321	-0-	120	1	2070	3	N	-0-		-0-

BROWN/WHITEHEAD 41				WELL #: 2		RRCID -> 177613		COMPL. DATE 05/28/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 8560		
10	713 N	707	-0-	-6	-0-	50	1	657	3	N	-0-		-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	169	1	624	3	N	-0-		-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	260	1	632	3	N	-0-		-0-
*01	713 N	703	-0-	-10	-0-	37	1	666	3	N	-0-		-0-
*02	700 N	592	-0-	-108	-0-	58	1	534	3	N	-0-		-0-
03	775 N	599	-0-	-176	-0-	33	1	566	3	N	-0-		-0-

HUDSPETH, L.M.				WELL #: 602		RRCID -> 191021		COMPL. DATE 02/16/2003			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
 ER "3" WELL #: 1 RRCID -> 193965 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

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

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 102 RRCID -> 224427 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272

10	341 N	114	-0-	-227	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	58	-0-	-182	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986

10	868 N	825	-0-	-43	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
11	840 N	786	-0-	-54	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
01	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
03	899 N	798	-0-	-101	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.//		96929 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT					
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310									
MORRISS BROTHERS		WELL #:		5	RRCID ->	230396	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7070 - 9130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MORRISS BROS. RANCH "L" 147		WELL #:		3	RRCID ->	231392	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 8738 - 9048		
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		Y	-0-		-0-	
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		Y	-0-		-0-	
12	899 N	858	-0-	-41	-0-	858	2		Y	-0-		-0-	
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-		-0-	
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-		-0-	
*03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		Y	-0-		-0-	

NOBLES RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	234096	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6940 - 9062		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MORRISS BROS. "D"		WELL #:		4	RRCID ->	234382	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8904 - 9290		
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-		-0-	
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-		-0-	
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-		-0-	
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-		-0-	
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-		-0-	
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2		Y	-0-		-0-	

MORRISS BROTHERS RANCH I 101		WELL #:		3	RRCID ->	234618	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6642 - 9320		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MORRIS BROS. RANCH "K" 126		WELL #:		2	RRCID ->	235804	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	9499	PERF. 8692 - 9246		
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2		Y	-0-		-0-	
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2		Y	-0-		-0-	
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-		-0-	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-		-0-	
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-		-0-	
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-		-0-	

MORRISS BROTHERS "E"		WELL #:		304	RRCID ->	236355	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6882 - 9028		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT		
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310								
THORP		WELL #: 3002		RRCID -> 236545		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	310 N	252	-0-	-58	-0-	252 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 2	Y	-0-		-0-
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 2	Y	-0-		-0-
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2	Y	-0-		-0-
*02	224 N	183	-0-	-41	-0-	183 2	Y	-0-		-0-
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 2	Y	-0-		-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 237469		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORRISS BROS. RANCH A 118		WELL #: 2		RRCID -> 238089		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101		WELL #: 4		RRCID -> 238923		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264		
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2	Y	-0-		-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 2	Y	-0-		-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2	Y	-0-		-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2	Y	-0-		-0-
*02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207 2	Y	-0-		-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	Y	-0-		-0-

BROWN, JACK W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 239561		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN-WHITEHEAD 41		WELL #: 4		RRCID -> 240965		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOBLES RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 241966		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD (STRAWN)			//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT			
UPP OPERATING, LLC			//CONT.// 875310									
BROWN RANCH A-139			WELL #: 2		RRCID -> 243669		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6958 - 9354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148			WELL #: 2		RRCID -> 243878		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6838 - 9400	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6			WELL #: 7		RRCID -> 243951		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6928 - 8970	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102			WELL #: 2		RRCID -> 243976		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6712 - 8862	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEASLEY RANCH A			WELL #: 7303		RRCID -> 243983		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7502 - 9108	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. C3			WELL #: 2		RRCID -> 244185		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6620 - 9216	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. A.			WELL #: 7		RRCID -> 244195		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6944 - 8695	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN)		//CONT.// 96929 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CROCKETT	
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310							
BROWN, JACK W.A.		WELL #: 8		RRCID -> 244198		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN, JACK "D"		WELL #: 3		RRCID -> 244206		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 3		RRCID -> 244234		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCMULLEN RANCH D 111		WELL #: 4		RRCID -> 244240		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687		N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD 6		WELL #: 4		RRCID -> 244426		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120		WELL #: 2		RRCID -> 245814		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8918 - 9600	
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2	Y	-0-	-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2	Y	-0-	-0-
12	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2	Y	-0-	-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2	Y	-0-	-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	Y	-0-	-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-	-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77		WELL #: 2		RRCID -> 245870		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITEHEAD (STRAWN)										CNTY: CROCKETT									
UPP OPERATING, LLC																			
MORRIS BROS. RANCH "B" 120																			
//CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 875310																			
WELL #: 3 RRCID -> 246231										COMPL. DATE 03/29/2007									
										TOTAL DEPTH 9600									
										PERF. 6890 - 9386									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROWN, JACK W. A.										WELL #: 4		RRCID -> 246734		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6870 - 8920	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD 6										WELL #: 5		RRCID -> 246740		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 9093		PERF. 7042 - 8936	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROWN, JACK W.A.										WELL #: 5		RRCID -> 246742		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6906 - 8808	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROWN RANCH B-146										WELL #: 2		RRCID -> 248947		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7042 - 8976	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD 6										WELL #: 6		RRCID -> 252578		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 8741		PERF. 6964 - 8688	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE-INGHAM (LEONARD)		96938 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
WHITE, RUTH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 095109		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 4820 - 4850				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			20
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			20

INGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 095950		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 4985				
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			41
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			41
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			41
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			41

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT)		97151 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CONCHO				
O'DELL, MITCHELL		618480										
WHITWORTH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 180553		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1807 - 1811				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

WHITWORTH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 188947		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787				
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	Y	-0-		73
11	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2	Y	-0-		73
12	4 N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2	Y	-0-		73
01	DLQ G-10	4	-0-	4	B	4	3	2	1	9	Y	1
02	DLQ G-10	4	-0-	4	B	8	3	2	1	9	Y	1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	8			Y	NO RPT		75

WHITWORTH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 203773		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		027200										
WINDHAM, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 019386		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 12456 PERF.10861 - 11283				
10	3348 X	2778	-0-	-570	-0-	2762	3	16	4	Y	-0-	-0-
11	3120 X	2773	-0-	-347	-0-	2748	3	25	4	Y	-0-	-0-
12	3224 X	2923	-0-	-301	-0-	2918	3	5	4	Y	-0-	-0-
01	2976 X	2884	-0-	-92	-0-	2855	3	29	4	Y	-0-	-0-
02	2576 X	1809	-0-	-767	-0-	1804	3	5	4	Y	-0-	-0-
03	2914 X	2872	-0-	-42	-0-	2870	3	2	4	Y	-0-	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MCELROY RANCH		WELL #: 12 U		RRCID -> 031108		COMPL. DATE 07/20/1963		TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
10	1257	N	1257	-0-	-0-	1228	3	29	9	Y	26	26	0	6
11	1230	N	1209	-0-	-21	1179	3	30	9	Y	27	28	0	5
12	1302	N	1276	-0-	-26	1240	3	36	9	Y	33	26	0	12
01	1271	N	1271	-0-	-0-	1234	3	37	9	Y	34	38	0	8
02	1120	N	1001	-0-	-119	978	3	23	9	Y	21	22	0	7
*03	1531	N	1531	-0-	-0-	1492	3	39	9	Y	35	34	0	8

MCELROY RANCH 129		WELL #: 8		RRCID -> 034335		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12481		PERF.10775 - 11270		
10	3069	X	326	-0-	-2743	325	3	1	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1830	X	321	-0-	-1509	319	3	2	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	744	X	340	-0-	-404	338	3	2	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	315	3	1	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280	N	225	-0-	-55	224	3	1	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	355	N	355	-0-	-0-	354	3	1	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 2 U		RRCID -> 035664		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 12575		PERF.10676 -		0		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WINDHAM, R.S.		WELL #: 1 U		RRCID -> 036200		COMPL. DATE 07/12/1951		TOTAL DEPTH 12473		PERF.10464 - 11230				
10	3348	X	2672	-0-	-676	2657	3	15	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3180	X	2618	-0-	-562	2594	3	24	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3286	X	2857	-0-	-429	2852	3	5	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3069	X	2836	-0-	-233	2807	3	29	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2436	X	1843	-0-	-593	1838	3	5	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2856	X	2856	-0-	-0-	2854	3	2	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 21		RRCID -> 041495		COMPL. DATE 03/27/1967		TOTAL DEPTH 12677		PERF.10900 - 11330				
10	2790	X	2619	-0-	-171	2604	3	15	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2700	X	2599	-0-	-101	2575	3	24	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2790	X	2728	-0-	-62	2724	3	4	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2790	X	2756	-0-	-34	2728	3	28	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2436	X	1720	-0-	-716	1715	3	5	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2728	X	2685	-0-	-43	2683	3	2	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 21 U		RRCID -> 041562		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10430 - 11310				
10	3601	X	3601	-0-	-0-	3592	3	9	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3450	X	3267	-0-	-183	3247	3	20	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3565	X	3408	-0-	-157	3387	3	21	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3875	X	3275	-0-	-600	3269	3	6	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3500	X	2241	-0-	-1259	2231	3	10	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3596	X	3526	-0-	-70	3524	3	2	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCELROY RANCH CO. 119		WELL #: 11		RRCID -> 041563		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 12424		PERF.10777 - 11410				
10	2263	N	1665	-0-	-598	1656	3	9	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1950	N	1719	-0-	-231	1703	3	16	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	1909	3	3	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	1831	3	19	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1596	N	1184	-0-	-412	1181	3	3	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1922	N	1850	-0-	-72	1849	3	1	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 11		RRCID -> 041564		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1124 3	3 4	Y	-0-	-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1022 3	6 4	Y	-0-	-0-
12	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1015 3	6 4	Y	-0-	-0-
01	1085 N	975	-0-	-110	-0-	973 3	2 4	Y	-0-	-0-
02	952 N	687	-0-	-265	-0-	684 3	3 4	Y	-0-	-0-
*03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1062 3	1 4	Y	-0-	-0-

MCELROY-RANCH CO. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044573		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326		
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	951 3		Y	-0-	-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		Y	-0-	-0-
12	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998 3		Y	-0-	-0-
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		Y	-0-	-0-
02	924 N	782	-0-	-142	-0-	782 3		Y	-0-	-0-
*03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 1		RRCID -> 044780		COMPL. DATE 09/23/1968		TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A		
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325 3	1 4	Y	-0-	-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	319 3	2 4	Y	-0-	-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338 3	2 4	Y	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315 3	1 4	Y	-0-	-0-
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	224 3	1 4	Y	-0-	-0-
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	354 3	1 4	Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 5		RRCID -> 154423		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325		
10	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3723 3	9 4	Y	-0-	-0-
11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3514 3	21 4	Y	-0-	-0-
12	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	3553 3	22 4	Y	-0-	-0-
01	3720 X	3265	-0-	-455	-0-	3259 3	6 4	Y	-0-	-0-
02	3360 X	2437	-0-	-923	-0-	2426 3	11 4	Y	-0-	-0-
*03	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4055 3	2 4	Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 1		RRCID -> 155364		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300		
10	6231 X	5607	-0-	-624	-0-	5594 3	13 4	Y	-0-	-0-
11	6030 X	5834	-0-	-196	-0-	5799 3	35 4	Y	-0-	-0-
12	6231 X	6188	-0-	-43	-0-	6150 3	38 4	Y	-0-	-0-
01	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5674 3	11 4	Y	-0-	-0-
02	5180 X	4049	-0-	-1131	-0-	4031 3	18 4	Y	-0-	-0-
*03	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6533 3	3 4	Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 155720		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409		
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 3		Y	-0-	-0-
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 3		Y	-0-	-0-
12	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 3		Y	-0-	-0-
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218 3		Y	-0-	-0-
02	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3		Y	-0-	-0-
*03	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 3		Y	-0-	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
MCELROY RANCH 129 WELL #: 22 RRCID -> 161206 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2417	3	6	4	Y	23	25	0	2
						25	9							
11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2248	3	14	4	Y	24	22	0	4
						26	9							
12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2307	3	14	4	Y	29	26	0	7
						32	9							
01	2418 N	2220	-0-	-198	-0-	2190	3	4	4	Y	24	26	0	5
						26	9							
02	2128 N	1631	-0-	-497	-0-	1609	3	7	4	Y	14	16	0	3
						15	9							
*03	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2640	3	1	4	Y	8	9	0	2
						9	9							

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 22 RRCID -> 162657 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445														
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1138	3	29	9	Y	26	26	0	6
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1035	3	30	9	Y	27	28	0	5
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	982	3	36	9	Y	33	26	0	12
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1046	3	37	9	Y	34	38	0	8
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	782	3	23	9	Y	21	22	0	7
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1204	3	39	9	Y	35	34	0	8

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 12 RRCID -> 163251 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545														
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	899 N	855	-0-	-44	-0-	855	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	812 N	681	-0-	-131	-0-	681	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCELROY RANCH WELL #: 11 RRCID -> 164469 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480														
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1480	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1428 N	1181	-0-	-247	-0-	1181	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 12 RRCID -> 165339 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564														
10	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1288	3	3	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1278	3	8	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	3	9	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1267	3	2	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1148 N	856	-0-	-292	-0-	852	3	4	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	3	1	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 12 RRCID -> 165779 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575														
10	4495 X	3851	-0-	-644	-0-	3829	3	22	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4290 X	3668	-0-	-622	-0-	3635	3	33	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4340 X	4116	-0-	-224	-0-	4109	3	7	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4068	3	42	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3472 X	2699	-0-	-773	-0-	2691	3	8	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4154	3	3	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 175524		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	Y	-0-	-0-	-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 14		RRCID -> 177358		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390			
10	2759 X	2695	-0-	-64	-0-	2689	3	6 4 Y	-0-	-0-	-0-
11	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2706	3	16 4 Y	-0-	-0-	-0-
12	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2849	3	18 4 Y	-0-	-0-	-0-
01	2697 N	2527	-0-	-170	-0-	2522	3	5 4 Y	-0-	-0-	-0-
02	2520 N	1951	-0-	-569	-0-	1942	3	9 4 Y	-0-	-0-	-0-
*03	3100 N	3215	-0-	115	115	3214	3	1 4 Y	-0-	-0-	-0-

MCELROY RANCH 129		WELL #: 25H		RRCID -> 177946		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872			
10	4030 X	3707	-0-	-323	-0-	3673	3	9 4 Y	23	25 0	2
11	3870 X	3754	-0-	-116	-0-	3706	3	22 4 Y	24	22 0	4
12	3999 X	3837	-0-	-162	-0-	3782	3	23 4 Y	29	26 0	7
01	3627 X	3500	-0-	-127	-0-	3467	3	7 4 Y	24	26 0	5
02	3276 X	2563	-0-	-713	-0-	2549	3	11 4 Y	3	7 0	1
*03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4013	3	2 4 Y	23	18 0	6

WINDHAM, R. S.		WELL #: 7		RRCID -> 178372		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150			
10	3596 X	2691	-0-	-905	-0-	2676	3	15 4 Y	-0-	-0-	-0-
11	3210 X	2560	-0-	-650	-0-	2537	3	23 4 Y	-0-	-0-	-0-
12	3286 X	2704	-0-	-582	-0-	2700	3	4 4 Y	-0-	-0-	-0-
01	2976 X	2518	-0-	-458	-0-	2492	3	26 4 Y	-0-	-0-	-0-
02	2464 X	1609	-0-	-855	-0-	1605	3	4 4 Y	-0-	-0-	-0-
03	2697 X	2500	-0-	-197	-0-	2498	3	2 4 Y	-0-	-0-	-0-

MCELROY RANCH CO. "130"		WELL #: 11		RRCID -> 179272		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557			
10	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3	Y	-0-	-0-	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) APACHE CORPORATION MCELROY RANCH CO. D			//CONT.// 97834 003 //CONT.// 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPTON						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MCELROY RANCH CO. D			WELL #: 2	RRCID -> 191069	COMPL. DATE 05/19/2002	TOTAL DEPTH 11860	PERF.10882	- 11450				
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1763 15 9	3	4 4	Y	14	14 0	1
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1666 26 9	3	10 4	Y	24	21 0	4
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1692 32 9	3	10 4	Y	29	26 0	7
01	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	1576 26 9	3	3 4	Y	24	26 0	5
02	1540 N	1116	-0-	-424	-0-	1101 10 9	3	5 4	Y	9	12 0	2
*03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1748 42 9	3	1 4	Y	-0-	2 0	-0-

MCELROY RANCH CO. 119			WELL #: 22	RRCID -> 191070	COMPL. DATE 01/21/2002	TOTAL DEPTH 11763	PERF.10747	- 11651				
10	2635 N	2584	-0-	-51	-0-	2568 10 9	3	6 4	Y	9	10 0	1
11	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2637 30 9	3	16 4	Y	27	23 0	5
12	3100 N	3405	-0-	305	305	3321 63 9	3	21 4	Y	57	48 0	14
01	3100 N	2895	-0-	-205	100	2837 53 9	3	5 4	Y	48	53 0	9
02	2492 N	2003	-0-	-489	-0-	1975 19 9	3	9 4	Y	17	22 0	4
*03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3144 42 9	3	1 4	Y	38	32 0	10

MCELROY RANCH 117			WELL #: 18	RRCID -> 191761	COMPL. DATE 08/01/2002	TOTAL DEPTH 11860	PERF.10930	- 11508				
10	1240 N	955	-0-	-285	-0-	953 3	3	2 4	Y	-0-	-0-	-0-
11	1080 N	985	-0-	-95	-0-	979 3	3	6 4	Y	-0-	-0-	-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1020 3	3	6 4	Y	-0-	-0-	-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	967 3	3	2 4	Y	-0-	-0-	-0-
02	868 N	688	-0-	-180	-0-	685 3	3	3 4	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094 3	3	1 4	Y	-0-	-0-	-0-

MCELROY RANCH "A" 135			WELL #: 5	RRCID -> 192479	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10950	- 11650				
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1733 3	3	29 9	Y	26	26 0	6
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1712 3	3	30 9	Y	27	28 0	5
12	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1759 3	3	36 9	Y	33	26 0	12
01	1767 N	1743	-0-	-24	-0-	1706 3	3	37 9	Y	34	38 0	8
02	1624 N	1331	-0-	-293	-0-	1308 3	3	23 9	Y	21	22 0	7
*03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1873 3	3	39 9	Y	35	34 0	8

WINDHAM, R.S. "101"			WELL #: 3	RRCID -> 192603	COMPL. DATE 07/25/2002	TOTAL DEPTH 11865	PERF.10900	- 11507				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MCELROY RANCH CO.-F-		WELL #: 4		RRCID -> 192604		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	Y	-0-		-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	Y	-0-		-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	Y	-0-		-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	Y	-0-		-0-
02	756	N	675	-0-	-81	-0-	675 3	Y	-0-		-0-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 22		RRCID -> 194502		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627			
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1140 3	29 9	Y	26	6
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1090 3	30 9	Y	27	5
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1075 3	36 9	Y	33	12
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1138 3	37 9	Y	34	8
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	848 3	23 9	Y	21	7
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1208 3	39 9	Y	35	8

WINDHAM, R.S. "101"		WELL #: 4		RRCID -> 195797		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607			
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801 3	2 4	Y	-0-	-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	799 3	5 4	Y	-0-	-0-
12	806	N	749	-0-	-57	-0-	744 3	5 4	Y	-0-	-0-
01	775	N	643	-0-	-132	-0-	642 3	1 4	Y	-0-	-0-
02	700	N	601	-0-	-99	-0-	598 3	3 4	Y	-0-	-0-
*03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1092 3	1 4	Y	-0-	-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 17		RRCID -> 198165		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478			
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1165 3	29 9	Y	26	6
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1096 3	30 9	Y	27	5
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1152 3	36 9	Y	33	12
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1229 3	37 9	Y	34	8
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	911 3	23 9	Y	21	7
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1408 3	39 9	Y	35	8

MCELROY RANCH 117		WELL #: 20		RRCID -> 198575		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795			
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32 3	1 4	Y	-0-	-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32 3	1 4	Y	-0-	-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34 3	1 4	Y	-0-	-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32 3	1 4	Y	-0-	-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67 3	1 4	Y	-0-	-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177 3	1 4	Y	-0-	-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 6		RRCID -> 200727		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612			
10	620	N	441	-0-	-179	-0-	441 3	Y	-0-		-0-
11	600	N	438	-0-	-162	-0-	438 3	Y	-0-		-0-
12	527	N	421	-0-	-106	-0-	421 3	Y	-0-		-0-
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391 3	Y	-0-		-0-
02	420	N	264	-0-	-156	-0-	264 3	Y	-0-		-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313 3	Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH 132		WELL #: 1		RRCID -> 204207		COMPL. DATE 10/17/2004		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742			
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	Y	-0-		-0-
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	551 3	Y	-0-		-0-
12	651	N	604	-0-	-47	-0-	604 3	Y	-0-		-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	Y	-0-		-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	Y	-0-		-0-
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	Y	-0-		-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
MCELROY RANCH 117		WELL #: 21		RRCID -> 205231		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	Y	-0-	-0-	
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	Y	-0-	-0-	
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3	Y	-0-	-0-	
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	Y	-0-	-0-	
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	Y	-0-	-0-	
*03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3	Y	-0-	-0-	

ROSS, R. L. 116		WELL #: 9		RRCID -> 205918		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-	-0-	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-	-0-	
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-	-0-	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-	-0-	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-	-0-	
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-	-0-	

MCELROY RANCH "129"		WELL #: 26		RRCID -> 206078		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382		
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1511 3	4 4 Y	-0-	-0-	
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1360 3	8 4 Y	-0-	-0-	
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1378 3	9 4 Y	-0-	-0-	
01	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	1292 3	2 4 Y	-0-	-0-	
02	1288 N	913	-0-	-375	-0-	909 3	4 4 Y	-0-	-0-	
*03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1458 3	1 4 Y	-0-	-0-	

ROSS, R. L. 116		WELL #: 10		RRCID -> 207775		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-	-0-	
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	Y	-0-	-0-	
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-	-0-	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-	-0-	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-	-0-	
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-	-0-	

ROSS, R. L. 116		WELL #: 3		RRCID -> 207778		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540		
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	Y	-0-	-0-	
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	Y	-0-	-0-	
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	Y	-0-	-0-	
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3	Y	-0-	-0-	
02	840 N	714	-0-	-126	-0-	714 3	Y	-0-	-0-	
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3	Y	-0-	-0-	

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 22		RRCID -> 208801		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639		
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1423 3	8 4 Y	-0-	-0-	
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1425 3	13 4 Y	-0-	-0-	
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1667 3	3 4 Y	-0-	-0-	
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1668 3	17 4 Y	-0-	-0-	
02	1120 N	1119	-0-	-1	-0-	1116 3	3 4 Y	-0-	-0-	
*03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1626 3	1 4 Y	-0-	-0-	

WINDHAM, R. S. ET AL 128		WELL #: 23		RRCID -> 210724		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778		
10	3131 X	2781	-0-	-350	-0-	2765 3	16 4 Y	-0-	-0-	
11	3030 X	2629	-0-	-401	-0-	2605 3	24 4 Y	-0-	-0-	
12	3131 X	2742	-0-	-389	-0-	2738 3	4 4 Y	-0-	-0-	
01	3131 X	2671	-0-	-460	-0-	2644 3	27 4 Y	-0-	-0-	
02	2576 X	1701	-0-	-875	-0-	1696 3	5 4 Y	-0-	-0-	
03	2790 X	2627	-0-	-163	-0-	2625 3	2 4 Y	-0-	-0-	

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 2		RRCID -> 234077		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
03	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			-0-
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			-0-
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			-0-
*03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			-0-

MCELROY RANCH CO. -F-		WELL #: 3		RRCID -> 234103		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771		
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			-0-
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			-0-
02	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	3			-0-
*03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 11		RRCID -> 234107		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROSS, R. L. 116		WELL #: 4		RRCID -> 234111		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611			
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	1	1	566	3	Y	-0-
						3	4				-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	Y	-0-
						4	4				-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	1	1	471	3	Y	-0-
						1	4				-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	360	3	Y	-0-
						1	4				-0-
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	1	1	241	3	Y	-0-
						5	4				-0-
03	341 N	212	-0-	-129	-0-	211	3	1	4	Y	-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 25		RRCID -> 234113		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440						
10	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	1290	3	3	4	Y	18	17	0	2
						20	9							
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1298	3	8	4	Y	24	22	0	4
						26	9							
12	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1302	3	8	4	Y	29	26	0	7
						32	9							
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1245	3	2	4	Y	24	26	0	5
						26	9							
02	1148 N	936	-0-	-212	-0-	917	3	4	4	Y	14	16	0	3
						15	9							
*03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1467	3	1	4	Y	29	24	0	8
						32	9							

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MCELROY RANCH CO. -L-		WELL #: 2		RRCID -> 234159		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH 117		WELL #: 15		RRCID -> 234196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330				
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1159	3	3 4	Y	48	50 0	5
						53	9					
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1246	3	8 4	Y	47	44 0	8
						52	9					
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1353	3	8 4	Y	57	51 0	14
						63	9					
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1261	3	2 4	Y	48	53 0	9
						53	9					
02	1120 N	960	-0-	-160	-0-	922	3	4 4	Y	31	33 0	7
						34	9					
*03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1509	3	1 4	Y	57	49 0	15
						63	9					

WINDHAM, R. S. ET AL 118		WELL #: 24		RRCID -> 234201		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582				
10	992 N	976	-0-	-16	-0-	974	3	2 4	Y	-0-		-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	958	3	6 4	Y	-0-		-0-
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	3	7 4	Y	-0-		-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	3	2 4	Y	-0-		-0-
02	840 N	686	-0-	-154	-0-	683	3	3 4	Y	-0-		-0-
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	3	1 4	Y	-0-		-0-

MCELROY RANCH CO. D		WELL #: 3		RRCID -> 234206		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486				
10	961 N	803	-0-	-158	-0-	801	3	2 4	Y	-0-		-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	799	3	5 4	Y	-0-		-0-
12	775 N	737	-0-	-38	-0-	732	3	5 4	Y	-0-		-0-
01	775 N	749	-0-	-26	-0-	748	3	1 4	Y	-0-		-0-
02	700 N	633	-0-	-67	-0-	630	3	3 4	Y	-0-		-0-
*03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	3	1 4	Y	-0-		-0-

WINDHAM, R. S. "101"		WELL #: 2		RRCID -> 234211		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447				
10	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2484	3	6 4	Y	46	50 0	5
						51	9					
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2476	3	15 4	Y	47	44 0	8
						52	9					
12	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2579	3	16 4	Y	57	51 0	14
						63	9					
01	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2522	3	5 4	Y	48	53 0	9
						53	9					
02	2184 N	1763	-0-	-421	-0-	1721	3	8 4	Y	31	33 0	7
						34	9					
*03	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2781	3	1 4	Y	57	49 0	15
						63	9					

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		97834 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPTON			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
MCELROY RANCH 134		WELL #:		1	RRCID ->	242967	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	12226	PERF.11196 - 12138
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	Y	-0-		-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3	Y	-0-		-0-
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	Y	-0-		-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3	Y	-0-		-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	Y	-0-		-0-
*03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	Y	-0-		-0-

BREITBURN OPERATING L.P.				090732				CNTY: UPTON			
MCELROY RANCH CO 117		WELL #:		26H	RRCID ->	241468	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	11373	PERF.11610 - 13000
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCELROY RANCH CO.				25H	RRCID ->	243751	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.11420 - 12953
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	71			Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	71			Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	71			Y	-0-		1
01	71 N	-0-	-0-	-71	-0-			Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

REIN PUSHER OPERATING LLC				700148				CNTY: UPTON			
ARCO - MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	216570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11654	PERF.10850 - 11585
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470				CNTY: UPTON				
WINDHAM, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	042052	COMPL. DATE	06/16/1967	TOTAL DEPTH	11469	PERF. N/A	
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1481	3	29	9	N	26	119
11	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	1250	3	14	9	N	13	132
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1427	3	4	9	N	4	136
01	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	1374	3	23	9	N	21	157
02	1176 N	1160	-0-	-16	-0-	1150	3	10	9	N	9	73
*03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1471	3	20	9	N	18	91

MCELROY RANCH				1	RRCID ->	050856	COMPL. DATE	06/06/1971	TOTAL DEPTH	11760	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470								
MCELROY RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 187392		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12125 PERF.11347 - 11892		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	372 N	168	-0-	-204	-0-	168	3			201
11	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	3			201
12	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	3			201
01	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	3			201
02	224 N	32	-0-	-192	-0-	32	3			201
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3			201

XTO ENERGY INC.				945936							
WINDHAM, R. S.		WELL #: 14 L		RRCID -> 036198		COMPL. DATE 09/16/1964		TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-			Y		-0-	

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 13 U		RRCID -> 042385		COMPL. DATE 06/07/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF.10545 - 11333			
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	Y	-0-	-0-	
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3	Y	-0-	-0-	
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	Y	-0-	-0-	
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3	Y	-0-	-0-	
02	2212 N	1180	-0-	-1032	-0-	1180	3	Y	-0-	-0-	
*03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3	Y	-0-	-0-	

MCELROY RANCH CO. #129		WELL #: 24 U		RRCID -> 042386		COMPL. DATE 06/16/1967		TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240			
10	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3	Y	-0-	-0-	
11	1320 N	1253	-0-	-67	-0-	1253	3	Y	-0-	-0-	
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	Y	-0-	-0-	
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	Y	-0-	-0-	
02	1176 N	873	-0-	-303	-0-	873	3	Y	-0-	-0-	
03	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3	Y	-0-	-0-	

WINDHAM, R. S.		WELL #: 23		RRCID -> 091800		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604			
10	557 X	126	-0-	-431	-0-	126	3	Y	-0-	-0-	
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	Y	-0-	-0-	
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	Y	-0-	-0-	
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3	Y	-0-	-0-	
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	3	Y	-0-	-0-	
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	Y	-0-	-0-	

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 24A		RRCID -> 149594		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCELROY RANCH CO. #119		WELL #: 14		RRCID -> 154424		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO #129		WELL #: 13		RRCID -> 155718		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449								
10	7037 X	6248	-0-	-789	-0-	6217	3	31	9	Y	28					234
11	6810 X	5816	-0-	-994	-0-	5744	3	72	9	Y	65	161	1			138
12	6696 X	5882	-0-	-814	-0-	5856	3	26	9	Y	24					162
01	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6097	3	53	9	Y	48					210
02	5544 X	4163	-0-	-1381	-0-	4123	3	40	9	Y	36	209	1			37
*03	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6108	3	66	9	Y	60					97

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 14		RRCID -> 157206		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO 129		WELL #: 23		RRCID -> 161840		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976								
10	8215 X	7785	-0-	-430	-0-	7776	3	9	9	Y	8					29
11	7950 X	6622	-0-	-1328	-0-	6559	3	63	9	Y	57	20	1			66
12	8184 X	7282	-0-	-902	-0-	7253	3	29	9	Y	26					92
01	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7539	3	35	9	Y	32					124
02	7028 X	3736	-0-	-3292	-0-	3723	3	13	9	Y	12	123	1			13
*03	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7785	3	32	9	Y	29					42

MCELROY RANCH CO. #130		WELL #: 23		RRCID -> 165218		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. 118		WELL #: 26H		RRCID -> 226024		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152								
10	6510 X	5520	-0-	-990	-0-	5348	3	16	4	Y	142	143	0			15
11	6300 X	5386	-0-	-914	-0-	5015	3	240	4	Y	119	120	0			14
12	6014 X	5170	-0-	-844	-0-	5170	3			Y	-0-	14	0			-0-
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5106	3	21	4	Y	169	154	0			15
02	5012 X	3745	-0-	-1267	-0-	3584	3	69	4	Y	84	80	0			19
03	5549 X	5504	-0-	-45	-0-	5336	3	25	4	Y	130	139	0			10

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCELROY 131		WELL #: 1H		RRCID -> 233627		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S.		WELL #: 27H		RRCID -> 240773		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853								
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	1097	-0-	1097	1097	967	3	6	4	Y	113	103	0			10
						124	9									
02	T. A.	299	-0-	299	1396	276	3	6	4	Y	15	22	0			3
						17	9									
03	T. A.	85	-0-	85	1481	69	3	1	4	Y	14	12	0	4	8	1
						15	9									

MCELROY RANCH CO. 131		WELL #: 2H		RRCID -> 241961		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953								
10	4706 X	1033	-0-	-3673	-0-	1001	3	32	9	Y	29	15	0	9	5	68
11	2160 X	905	-0-	-1255	-0-	868	3	37	9	Y	34	43	0			59
12	1798 X	971	-0-	-827	-0-	924	3	47	9	Y	43	53	0			49
01	1023 N	932	-0-	-91	-0-	870	3	62	9	Y	56	24	0			81
02	840 N	755	-0-	-85	-0-	731	3	24	9	Y	22	23	0			80
03	961 N	900	-0-	-61	-0-	832	3	68	9	Y	62	80	0			62

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 15H		RRCID -> 242352		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900								
10	4061 X	3471	-0-	-590	-0-	3463	3	8	4	Y	-0-					-0-
11	3930 X	3364	-0-	-566	-0-	3249	3	115	4	Y	-0-					-0-
12	4061 X	2684	-0-	-1377	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3110	3	12	4	Y	-0-					-0-
02	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2107	3	37	4	Y	-0-					-0-
*03	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2927	3	16	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 23		RRCID -> 244442		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576								
10	5278 X	1327	-0-	-3951	-0-	1327	3			Y	-0-	2	0	1	5	5
11	1470 N	1247	-0-	-223	-0-	1247	3			Y	-0-	3	0			2
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	3	1	9	Y	1	2	0			1
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1306	3	1	9	Y	1					2
02	1148 N	625	-0-	-523	-0-	624	3	1	9	Y	1	1	0			2
*03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1402	3	53	9	Y	48	2	0			48

MCELROY RANCH CO. 132		WELL #: 50H		RRCID -> 246017		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200								
10	2674 X	572	-0-	-2102	-0-	540	3	32	9	Y	29	11	0	6	5	56
11	720 N	448	-0-	-272	-0-	447	3	1	9	Y	1	36	0			21
12	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	3			Y	-0-	19	0			2
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	698	3	22	9	Y	20	1	0			21
02	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3			Y	-0-	6	0			15
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-	15	0			-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 97834 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCELROY RANCH CO.		WELL #: 35H		RRCID -> 247181		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	4371 X	3898	-0-	-473	-0-	3866 3	32 9	Y	29	26 0	14 5	95
11	4230 X	3616	-0-	-614	-0-	3499 3	117 9	Y	106	60 0		141
12	3906 X	3713	-0-	-193	-0-	3607 3	106 9	Y	96	126 0		111
01	778 X	778	-0-	-0-	-0-	775 3	3 9	Y	3	54 0		60
02	3528 X	1322	-0-	-2206	-0-	1314 3	8 9	Y	7	17 0		50
*03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3944 3	121 9	Y	110	50 0		110

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 60H		RRCID -> 250817		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0				
10	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	1581 3	5 4	Y	-0-			-0-
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1574 3	68 4	Y	22	19 0		3
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1530 3	36 9	Y	33	33 0		3
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1649 3	7 4	Y	31	31 0		3
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1325 3	21 4	Y	59	48 0		14
*03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1763 3	7 4	Y	119	124 0		9

MCELROY RANCH CO.		WELL #: 34H		RRCID -> 252065		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950				
10	7033 X	2058	-0-	-4975	-0-	1828 3	230 9	Y	209	11 0	6 5	237
11	1920 X	813	-0-	-1107	-0-	790 3	23 9	Y	21	150 0		108
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3385 3	193 9	Y	175	96 0		187
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2113 3	100 9	Y	91	91 0		187
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1634 3	37 9	Y	34	53 0		168
*03	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1492 3	67 9	Y	61	169 0		60

MCELROY RANCH 117		WELL #: 14H		RRCID -> 288964		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 12391 PERF.11950 - 13252				
10	1674 X	1479	-0-	-195	-0-	1479 3		N	-0-			12
11	1620 X	1280	-0-	-340	-0-	1274 3	6 9	N	5	8 1		9
12	1612 X	1199	-0-	-413	-0-	1198 3	1 9	N	1			10
01	1488 N	1201	-0-	-287	-0-	1201 3		N	-0-			10
02	1204 N	887	-0-	-317	-0-	887 3		N	-0-	10 1		-0-
*03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-			-0-

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN)		97834 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: UPTON				
APACHE CORPORATION		027200										
ROSS, R.L. 116		WELL #: 8		RRCID -> 214867		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9851 - 10077				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCELROY RANCH -E-		WELL #: 6		RRCID -> 280387		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9713 - 10060				
10	DLQ G-10	1299	-0-	1299	8144	1299 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1267	-0-	1267	9411	1267 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1312	-0-	1312	10723	1312 3		Y	-0-			-0-
01	12017 R	1294	-0-	-10723	-0-	1294 3		Y	-0-			-0-
02	979 R	979	-0-	-0-	-0-	979 3		Y	-0-			-0-
*03	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		Y	-0-			-0-

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		97834 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: UPTON								
SUMMIT PETROLEUM LLC				829221											
MOLONEY				WELL #:	1	RRCID ->	084994	COMPL. DATE	12/15/1975	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9876 - 9883		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		434 #	311	-0-	-123	-0-	311	3		N	-0-				262
11		420 #	269	-0-	-151	-0-	269	3		N	-0-				262
12		372 #	291	-0-	-81	-0-	291	3		N	-0-				262
01		341 #	286	-0-	-55	-0-	286	3		N	-0-				262
02		280 #	36	-0-	-244	-0-	36	3		N	-0-				262
03		310 #	22	-0-	-288	-0-	22	3		N	-0-				262

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: UPTON								
WINDHAM, R. S.				WELL #:	14 U	RRCID ->	148148	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	9534 - 11435		
10		4358 R	4358	-0-	-0-	-0-	4329	3	29 9	Y	26				75
11		4140 #	4075	-0-	-65	-0-	4046	3	29 9	Y	26				101
12		4278 #	4258	-0-	-20	-0-	4219	3	39 9	Y	35				136
01		4371 #	4285	-0-	-86	-0-	4246	3	39 9	Y	35				171
02		3948 #	2293	-0-	-1655	-0-	2281	3	12 9	Y	11				182
03		4371 #	4276	-0-	-95	-0-	4251	3	25 9	Y	23				205

MCELROY RANCH CO. 119				WELL #:	14	RRCID ->	250152	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9534 - 11262		
10		5363 #	5337	-0-	-26	-0-	5311	3	26 9	N	24				155
11		5190 #	5119	-0-	-71	-0-	5083	3	36 9	N	33				188
12		5301 #	4324	-0-	-977	-0-	4314	3	10 9	N	9				197
01		5332 #	4122	-0-	-1210	-0-	4107	3	15 9	N	14				211
02		4816 #	3185	-0-	-1631	-0-	3142	3	43 9	N	39	175	1		75
*03		5879 R	5879	-0-	-0-	-0-	5823	3	56 9	N	51				126

MCELROY RANCH				WELL #:	24A	RRCID ->	250156	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	13006	PERF.	9418 - 11056		
10		4092 #	4090	-0-	-2	-0-	4090	3		N	-0-				-0-
11		3960 #	3514	-0-	-446	-0-	3514	3		N	-0-				-0-
12		4030 #	3308	-0-	-722	-0-	3308	3		N	-0-				-0-
01		4092 #	3297	-0-	-795	-0-	3296	3	1 9	N	1				1
02		3696 #	2332	-0-	-1364	-0-	2325	3	7 9	N	6	1	1		6
03		4092 #	3617	-0-	-475	-0-	3562	3	55 9	N	50				56

WINGATE, NW. (ODOM)				98005 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RUNNELS								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
MIKESKA				WELL #:	1 L	RRCID ->	091471	COMPL. DATE	11/17/1980	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5223 - 5231		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WINTERS (CADD0 LIME)				98182 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUNNELS								
3-D OIL & GAS				953631											
JENNINGS, T. P.				WELL #:	2	RRCID ->	019389	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4452 - 4457		
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-				-0-
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-				-0-
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-				-0-
*01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WINTERS, SW. (GRAY) 98189 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
 SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
 HARBER, GRACE T. WELL #: 1 RRCID -> 019395 COMPL. DATE 10/31/1956 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4470 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORLD, EAST (STRAWN) 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
 APACHE CORPORATION 027200
 CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 4 RRCID -> 201740 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8107 - 8142

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 6 RRCID -> 201741 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 8130

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 7 RRCID -> 201743 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 9 RRCID -> 204515 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8096 - 8147

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 205815 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078

10	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5849 3	44 9	N	40			225
11	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4580 3	51 9	N	46			271
12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3337 3	39 9	N	35			306
01	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6147 3	44 9	N	40			346
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3538 3	26 9	N	24			370
*03	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6261 3	44 9	N	40			410

WORLD, EAST (STRAWN)		//CONT.//		98797 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CROCKETT				
OXY USA INC.				630591								
RANCH HAND "8" 4				WELL #: 4	RRCID -> 219244	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 8082	- 8130			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-			195
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-			195
12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	Y	-0-			195
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	Y	-0-			195
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-			195
03		527 N	176	-0-	-351	-0-	176 2	Y	-0-			195

CONOCO POWELL GMS DEEP				WELL #: 10	RRCID -> 219246	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 8445	PERF. 8058	- 8092			
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-			-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2	Y	-0-			-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	Y	-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-			-0-
03		93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2	Y	-0-			-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP				WELL #: 11	RRCID -> 226900	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 8351	PERF. 8024	- 8078			
10		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-		N	-0-			-0-
11		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-		N	-0-			-0-
12		1581 N	995	-0-	-586	-0-	995 2	N	-0-			-0-
01		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 2	N	-0-			-0-
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-			-0-
*03		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2	N	-0-			-0-

WYATT				99023 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CROCKETT					
O'RYAN OIL AND GAS				617042								
TODD, J. S., A R/A A				WELL #: 4	RRCID -> 276505	COMPL. DATE 12/15/1996	TOTAL DEPTH 1285	PERF. 1167	- 1285			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WYATT (ELLENBURGER, UPPER)				99023 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CROCKETT					
ROBERTSON RESOURCES, INC.				718770								
SHANNON				WELL #: 1	RRCID -> 019400	COMPL. DATE 11/18/1953	TOTAL DEPTH 7708	PERF. 6957	- 7134			
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-			27
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-			27
12		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	N	-0-			27
01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-			27
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-			27
*03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-			27

X.B.C. (FUSSELMAN) 99126 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 CRUMLEY, FREDA WELL #: 1H RRCID -> 244422 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11649 PERF.12266 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	124 1	6961 3	N	67			230
						74 9						
11	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	120 1	5561 3	N	34	180 1		84
						37 9						
12	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	124 1	4607 3	N	62			146
						68 9						
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	124 1	3411 3	N	39			185
						43 9						
02	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	112 1	4053 3	N	35			220
						39 9						
*03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	124 1	3946 3	N	57	188 1		89
						63 9						

XTO ENERGY INC. 945936
 PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZAN-ZAN (MID. CANYON) 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
 CLEAR WATER INC. 159643
 PERUNA WELL #: 1 RRCID -> 138618 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5931 - 5949

10	1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1300 3	2 9	N	2			114
11	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1183 3	8 9	N	7			121
12	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1183 3	10 9	N	9			130
01	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1200 3	39 9	N	35			165
*02	1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1069 3	11 9	N	10			175
*03	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1066 3	28 9	N	25			200

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
 BROOKS '11 ' WELL #: 2 RRCID -> 277656 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6159 - 6193

10	93 #	12	-0-	-81	-0-	12 3		N	-0-			89
11	90 #	26	-0-	-64	-0-	26 3		N	-0-			89
12	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			89
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			89
*02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			89
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			89

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 276527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1167 - 1285

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAN-ZAN (MID. CANYON)		//CONT.//	99658 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: IRION						
TXP, INCORPORATED			875395									
HARRIS		WELL #:	6	RRCID -> 276314	COMPL. DATE 03/11/2015	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	5896 - 5910			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14167	13920	-0-	-247	2572	13890 2	30 9	N	27	2 8	68
11		13710	13290	-0-	-420	2152	13268 2	22 9	N	20	24 1	3 8
12		14167	14660	-0-	493	2645	14628 2	32 9	N	29	25 1	6 8
01		14167	13075	-0-	-1092	1553	13045 2	30 9	N	27	26 1	3 8
02		7023 R	5470	-0-	-1553	-0-	5428 2	42 9	N	38	25 1	8 8
03		7750 #	6041	-0-	-1709	-0-	5971 2	70 9	N	64	48 1	14 8

(GWN415)

05/14/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS